# Раскрытие информации ООО «Югстрой-Электросеть» 2023 год

Отчетный период:

Январь-декабрь

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)

Бухгалтерская отчетность размещена на сайте комапнии и доступна по ссылкам:

За 2022 год:

https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2023/04/Buhgalterskaja-otchetnost-JuSJeS-2022.pdf

комапнии и доступны по ссылкам:

Информация раскрывается в соответствии с <b>п.12 пп.Б</b> Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»							
Структ	Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)						
Отчеты о затратах размещены на сайте	За 2022 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2023/04/Otchet-o-zatratah-JuSJeS-RO-za-2022-gpdf					

# 2.1.

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.Б** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов не применяется.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178

Предложения о размере цен (тарифов) долгосрочных параметров регулирования размещены на сайте компании и доступны по ссылкам:

Ha 2023 год: https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/10/Predlozhenie-o-razmere-centarifov-na-2023-g utochnennoe-2-1.pdf

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

### Индивидуальные тарифы

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Югстрой-Электросеть» и АО «Донэнерго» на 2023 год утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 18.11.22 №63/21 Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке:

https://rst.donland.ru/upload/uf/53a/q18p7m2i09qdlyjevt8mvcm6uaho2euq/63 21.docx

Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "Югстрой-Электросеть" на 2023 год								
	1 полугодие			2 полугодие				
Двухставочный тариф			Двухставо	чный тариф				
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф Ставка на содержание электрических сетей		Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф			
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч Руб./кВт*ч Руб./МВт*Мес.		Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч				
265 954,21			265 954,21	497,70	2,07118			

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

## Котловые тарифы

Котловые (единые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.11.22 №68/2. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке

https://rst.donland.ru/upload/uf/1d5/ky05150opmd851s6hl7ml5xsx3yfncsv/68 2 - postanovlenie.docx

#### Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На 2023 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 28.11.22 №68/4. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке:

https://rst.donland.ru/upload/uf/43c/li9zy3qihnmkurvg7jukmvc3j3cprod7/68 4.docx

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

За период от начала деятельности по передаче электроэнергии до 2023 года включительно, по нашей сетевой компании Региональной службой по тарифам соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.

Информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий

Информация о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций размещена на сайте компании и доступна по ссылкам:

На 2023 год

https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/10/Raskrytie-informacii-po-tehnologicheskomu-prisoedineniju-na-saite p.19-v-PP-RF-24.pdf

Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций раскрыта в Пункте 19 а «О ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары, работы и услуги), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов».

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования, а также о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;

	Фактический	і баланс электроэ	нергии за 2022 го	од, тыс.кВт.ч	
	Всего	ВН	CH-1	CH-2	НН
Прием в сеть	69,36			69,36	
Потери ЭЭ	5,36			2,51	2,85
Норматив потерь	7,73				
Сальдированны й переток	43,06				43,06

Плановый баланс электроэнергии за 2023 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом)							
	Bcero BH CH-1 CH-2						
Прием в сеть	70,50			70,50			
Потери ЭЭ	7,54			3,14	4,4		
Норматив потерь	10,7						
Сальдированны й переток	53,95				53,95		

о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в
собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием
источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне
мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках
финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации
потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями
при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;

о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках

Затраты на оплату потерь							
Факт ТСО за 2022 г.	MIII 1976	19,62					
Утв. Департамент на 2023 г.	млн. руб.	26,85					
* 15. Ashap tament na 2025 11		,					

Норматив потерь	
Фактический норматив потерь в 2022 году	7,73%
Утв. норматив потерь на 2023 год	10,70%

## Программа снижения потерь

Отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2022 год (шаблоны PROG.ESB.EE.3.23.Y в системе ЕИАС) размещен на сайте компании по ссылке:

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Г Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»							
Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:							
финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;  https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2023/02/Otchet-po-programn jenergosberezhenija-JuSJeS-RO-2022-g. compressed.pdf							
о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	Трансформаторные подстанции и линии электропередачи расположены в г. Ростов-на-Дону в микрорайонах: «Суворовский» и «Платовский»						
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	Центров питания напряжения 35 кВ и выше, у компании нет.						
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения	Центров питания напряжения 35 кВ и выше, у компании нет.						

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

- о техническом состоянии сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;
- об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;

# Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2023 год

Месян	Аварийное	отключение	Что откл	Включение в работу		Недоотпуск эл/эн	
Месяц	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Причины аварийного отключения	Дата	Время	(тыс.кВт-ч)
1	2	3	4	5	6	7	8
январь	05.01.2023	10-48	КЛ-10кВ РП-5 яч.15 - ТП-38 яч.6	Повреждение в работе КЛ-10кВ РП-5 яч.15 - ТП-38 яч.6	05.01.2023	12-23	1,09
февраль	15.02.2023	03-26	КЛ 10 кВ ТП-21 яч.4 - КНТП ЗАО Кубанская марка	ТП 10 (10.5) кВ ТП-42,43,21(Все ЛЭП ТП)	15.02.2023	05-40	0,29
март	11.03.2023	01-55	TH 10 (10.5) 12 10 45 11 16 13 14 39 15 19		11.03.2023	03-25	1,5
апрель			Аварийно отключенный не было				
май	15.05.2023	16-20	КЛ 10 кВ РП-4 яч.3 - БРТП-1 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ 1	15.05.2023	16-41	0,06.
июнь	02.06.2023	00-19	КЛ-10 РП-5 яч.8 - ф.40-46	ТП 10 (10.5) кВ РП-5,6,7, ТП-62,50,51,52,22,24,27,29,41,40,26,30,31,25,38,37,3 6,35,34(Все ЛЭП ТП)	02.06.2023	01-17	1
июль	28.07.2023	12,59	КВЛ-10 кВ ПС 220 Р-40 ф.40-43 ,ф.40-43	ТП 10 (10.5) кВ РП-1,2,3, ТП-6,7,8,10,11,12,13,14,28,44,45,46(Все ЛЭП ТП)	28.07.2023	14,40	5,81
август	10.08.2032	13,16	ТП-8 2СШ 0,4 кВ АВ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-7,ТП-46,ТП-28,ТП-8	10.08.2023	14,00	0,26.
сентябрь	13.09.2023	08,30	КЛ 10 кВ ТП-46/4 - ТП-28/4	ТП 10 (10.5) кВ 1, 2, 3, 12, 10, 11, 45, 16, 13, 14, 7, 46, 28, 8, 6, 44	13.09.2023	09,59	2,3.
октябрь	19.10.2023	12,05	КЛ-10кВ РП-7 яч.5 - ТП-62 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ ТП-62, КТПН"Кубанская марка"(Все ЛЭП ТП)	19.10.2023	12,23	0,02.
октябрь	26.10.2023	03,15	КЛ 10 кВ ТП-52/3 - ТП-53/1	РП 10 (10.5) кВ РП-6,7; ТП-50,51,52,53,62	26.10.2023	05,11	1,16.
октябрь	27.10.2023	23,51	ТП- 7 яч.6 - ТП-46 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ РП-1,РП-2,РП-3,ТП- 10,11,12,13,14,15,16,45,39,19,20.9,23,47,32,33,46 ,28,8,6,44(Все ЛЭП ТП)	28.10.2023	02,15	6,5.
ноябрь	02.11.2023	13:35	КЛ 10 кВ ТП-21 яч.6 - ТП-63 яч.5	ТП 10 (10.5) кВ 21,42,43(Все ЛЭП ТП)	13,55 2023.11.02	13:55	0,05

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

- о техническом состоянии сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;
- об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;

# Аварийные отключения в сетях ООО «Югстрой-Электросеть» за 2023 год

Месян	Аварийное отключение		Что откл	ючилось	Включени	Недоотпуск эл/эн	
Wicean	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Причины аварийного отключения Дата Вре		Время	(тыс.кВт-ч)
1	2	3	4	5	6	7	8
ноябрь	03.11.2023	21:38	пс 220 Р-40 ф.40 - 32 ВВ 10 кВ	ТП 10 (10.5) кВ РП-1,РП-2,РП-3,ТП-10,11,12,13,14,15,16,45,39,19,20.9,23,47,32,33,46 ,28,8,6,44(Все ЛЭП ТП)	22,17 2023.11.03	22:17	0,95.
ноябрь	04.11.2023	14:01	КЛ 10 кВ ТП-28 яч.1 - ТП-8 яч.3	ТП 10 (10.5) кВ 7, 46, 28, 8	15,13 2023.11.04	15:13	0,41.
ноябрь	11.11.2023	03:55	тп-8 яч.5 ПК	ТП 10 (10.5) кВ ТП-8	05,23 2023.11.11	05:23	0,12.
декабрь			Аварийно отключенный не было				

Источник информации по аварийным отключениям - оперативный журнал

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

# Ремонтные работы в 2023 году

	Начало работ				ние работ			Мероприятия для предотвращения ограничений
Месяц	Дата	Время	Что ремонтировалось	Дата	Время	Причина	Недоотпуск	потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
январь	05.01.2023	10-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП-38.яч.6. Ремонт КЛ5/15-38/6	16.01.2023	11-10.	Повреждение кл10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
февраль	02.02.2023	14-41.	г. Ростов-на-Дону. ТП-32. яч.№2 проверка РЗА Т-1.	02.02.2023	15-05.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
март	07.03.2023	9-10.	г. Ростов-на-Дону. РП-5 ТН-2. Замена предохранителя.	07.03.2023	9-31.	Повреждение предохранителя	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
март	11.03.2023	2-10.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 10 кВ РП-1 яч.9 - РП-2 яч.6	16.03.2023	11-00.	Повреждение кл10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
апрель			Плановых ремонтов не производилось					
май	15.05.2023	9-45.	г. Ростов-на-Дону. ТП-10,11,12 1С 10кВ. 1С 0,4кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	15.05.2023	15-35.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
май	15.05.2023	17-05.	г. Ростов-на-Дону. РП-4.яч.3. Ремонт КЛ4/3-БРТП-1/3	18.05.2023	14-20.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
май	16.05.2023	9-45.	г. Ростов-на-Дону. ТП-10,11,12 1С 10кВ. 1С 0,4кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	16.05.2023	15-35.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
май	17.05.2023	10-11.	г. Ростов-на-Дону. ТП-27 1С 10кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	17.05.2023	11-30.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
май	17.05.2023	11-35.	г. Ростов-на-Дону. ТП-25,26 1С 10кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	17.05.2023	15-51.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
май	18.05.2023	9-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП-27 2С 10кВ. Тр-р Т-2. Техническое обслуживание и проф.испытания.	18.05.2023	10-50.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
май	18.05.2023	10-56.	г. Ростов-на-Дону. ТП-25,26 2С 10кВ. Тр-р Т-2. Техническое обслуживание и проф.испытания.	18.05.2023	15-10.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июнь	02.06.2023	00-11.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 10 кВ 40-46 - РП-5 яч.8	09.06.2023	15-50.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июнь	07.06.2023	11-15.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт концевой кабельной муфты РП-4 яч.11 ф.443	08.06.2023	16-10.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	17.07.2023	9-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП-8 1С 10кВ. 1С 0,4кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	17.07.2023	12-12.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	17.07.2023	12-15.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9 1С 10кВ. 1С 0,4кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	17.07.2023	14-30.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	17.07.2023	14-35.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9 1С 10кВ. 1С 0,4кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	17.07.2023	16-20.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	17.07.2023	16-23	г. Ростов-на-Дону. ТП-32 2С 10кВ. 2С 0,4кВ. Тр-р Т-2. Техническое обслуживание и проф.испытания.	17.07.2023	16-55	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	18.07.2023	9-12.	г. Ростов-на-Дону. ТП-23 1С 10кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	18.07.2023	10-57.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	18.07.2023	11-01.	г. Ростов-на-Дону. ТП-24 1С 10кВ. Тр-р Т-1. Техническое обслуживание и проф.испытания.	18.07.2023	13-14.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	18.07.2023	13-15.	г. Ростов-на-Дону. ТП-23 2С 10кВ. Тр-р Т-2. Техническое обслуживание и проф.испытания.	18.07.2023	14-36.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
июль	18.07.2023	14-38.	г. Ростов-на-Дону. ТП-24 2С 10кВ. Тр-р Т-2. Техническое обслуживание и проф.испытания.	18.07.2023	16-33.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
август			Плановых ремонтов не производилось					
сентябрь	13.09.2023	14-15.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 10 кВ 46/4-28/4	02.10.2023	17-01.	Повреждение кл10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
сентябрь	18.09.2023	9-35.	г. Ростов-на-Дону. Проверка РЗА Тр-в Т-1 и Т-2 поочерёдно в ТП-6,7,9,62	18.09.2023	14-30.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
сентябрь	19.09.2023	9-05.	г. Ростов-на-Дону. Проверка РЗА яч.16 РП-1	19.09.2023	9-20.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
сентябрь	19.09.2023	12-15.	г. Ростов-на-Дону. Проверка РЗА Тр-в Т-1 и Т-2 поочерёдно в ТП-11,12,15,19,20,50,51,52,53	19.09.2023	16-20	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);

# Ремонтные работы в 2023 году

	Нача	ло работ	Что ремонтировалось		ние работ		Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторнфх ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
Месяц	Дата	Время			Время	Причина		
сентябрь	20.09.2023	9-22.	г. Ростов-на-Дону. Проверка РЗА поочерёдно в РП-6. яч.4,5,8,9,10	20.09.2023	12-15.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
сентябрь	20.09.2023	12-25.	г. Ростов-на-Дону. Проверка РЗА поочерёдно в РП-7. яч.1,5,7,8,10,14	20.09.2023	14-15.	График ППР	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
октябрь	19.10.2023	15-35.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 10 кВ 7/5-62/1	25.10.2023	11-14.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
октябрь	28.10.2023	3-00.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 1 кВ 7/6-46/6	30.10.2023	11-20.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
октябрь	26.10.2023	9-05.	г. Ростов-на-Дону. ТП-52. Ремонт КЛ 52/3-53/1			Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
ноябрь	26.10.2023	9-05.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 10 кВ 52/3-53/1	13.11.2023	11-00.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
ноябрь	02.11.2023	14-10.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 10 кВ 21/6-63/5	15.11.2023	15-35.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
ноябрь	03.11.2023	21-30.	г. Ростов-на-Дону. Ревизия, чистка опорной изоляции ТП-8.яч.5	03.11.2023	23-30.	Устранение дефекта	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
ноябрь	04.11.2023	21-35.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ 10 кВ 28/1-8/3	13.11.2023	16-20.	Повреждение КЛ 10кВ	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
ноябрь	11.11.2023	4-00.	г. Ростов-на-Дону. Ревизия, чистка опорной изоляции ТП-8.яч.5	11.11.2023	6-00.	Устранение дефекта	отсутствут	Перевод питания по резервной схеме
декабрь			Плановых ремонтов не производилось					

Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества:

- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;
- аннулированных заявок на технологическое присоединение;
- выполненных присоединений и присоединенной мощности

## Отчет о технологическом присоединении ООО "Югстрой-электросеть" за 2023 год

	Категория заявителей до 15 кВт включительно											
		Поданнь	ые заявки	Заключенн	ые договоры	Аннулирова	нные заявки	Выданные тех.условия		Выполненные присоединения		
№	Период	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	12	60,00	9	45,00	0	0,00	9,00	45,00	19	97,00	
2	Февраль	24	122,00	25	129,00	0	0,00	25,00	129,00	6	30,00	
3	Март	20	100,00	20	98,00	0	0,00	20,00	98,00	11	55,00	
4	Апрель	17	83,00	15	75,00	0	0,00	15,00	75,00	21	108	
5	Май	16	80,00	21	103,00	0	0,00	21,00	103,00	19	93	
6	Июнь	23	97,00	15	57,00	0	0,00	15,00	57,00	16	78	
7	Июль	21	99,00	29	139,00	0	0,00	29,00	139,00	5	25	
8	Август	13	54,00	13	54,00	0	0,00	13,00	54,00	12	59	
9	Сентябрь	14	68,00	13	66,00	0	0,00	13,00	66,00	17	82	
10	Октябрь	8	31,00	7	29,00	0	0,00	7,00	29,00	26	117	
11	Ноябрь	19	76,00	21	80,00	0	0,00	21,00	80,00	0	0	
12	Декабрь	25	108,00	25	108,00			25,00	108,00	1	2	
Ит	010	212	978,00	213	983,00	0	0,00	213	983,00	153	746,00	

	Категория заявителей от 15 до 150 кВт включительно											
№	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	3	220,00	2	120,00	0	0,00	2,00	120,00	0	0,00	
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
3	Март	2	30,00	2	30,00	0	0,00	2,00	30,00	0	0,00	
4	Апрель	1	15,00	1	15,00	0	0,00	1,00	15,00	1	70,00	
5	Май	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	3	45,00	
6	Июнь	2	142,34	1	24,94	0	0,00	1	24,94	2	120,00	
7	Июль	0	0,00	1	117,40	0	0,00	1	117,40	0	0,00	
8	Август	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
9	Сентябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	2	135,00	
10	Октябрь	1	117,00	1	117,00	0	0,00	1	117,00	0	0,00	
11	Ноябрь	1	15,00	1	15,00	0	0,00	1	15,00	0	0,00	
12	Декабрь	0	0,00	0	0,00			0	0,00	0	0,00	
Ит	000	10	539,34	9	439,34	0	0,00	9	439,34	8	370,00	

Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные по субъектам Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества:

- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;
- аннулированных заявок на технологическое присоединение;
- выполненных присоединений и присоединенной мощности

## Отчет о технологическом присоединении ООО "Югстрой-электросеть" за 2023 год

	Категория заявителей от 150 до 670 кВт включительно											
No	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения		
31=		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	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	2	1 071,30	
3	Март	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
4	Апрель	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	1	235,25	
5	Май	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	1	260,00	
6	Июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
7	Июль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
8	Август	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
9	Сентябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
10	Октябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
11	Ноябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
12	Декабрь	0	0,00	0	0,00			0	0,00	0	0,00	
Итог	0	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0,00	4	1 566,55	

	Категория заявителей свыше 670 кВт											
.№	Период	Поданные заявки		Заключенн	ые договоры	Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения		
342	период	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	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
3	Март	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
4	Апрель	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
5	Май	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	
6	Июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
7	Июль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	866,35	
8	Август	1	672,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
9	Сентябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
10	Октябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	737,52	
11	Ноябрь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	
12	Декабрь	1	860,00	1	860,00			1	860,00	0	0,00	
Ито	010	2	1 532,00	1	860,00	0	0	1	860,00	2	1 603,87	

Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные по субъектам Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества:

- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, о сроках и плате по каждому договору;
- аннулированных заявок на технологическое присоединение;
- выполненных присоединений и присоединенной мощности

## Отчет о технологическом присоединении ООО "Югстрой-электросеть" за 2023 год

Итого за 2022 год	Поданнь	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
итого за 2022 год	Количество	Общий объем мощности, кВт									
Категория заявителей до 15 кВт	212	978,00	213	983,00	0	0,00	213	983,00	153	746,00	
Категория заявителей от 15 до 150 кВт	10	539,34	9	439,34	0	0,00	9	439,34	8	370,00	
Категория заявителей от 150 до 670 кВт	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	4	1 566,55	
Категория заявителей свыше 670 кВт	2	1 532,00	1	860,00	0	0,00	1	860,00	2	1 603,87	
Всего	224	3 049,34	223	2 282,34	0	0,00	223	2 282,34	167	4 286,42	

Информация в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше: К объектам 35 кВ и выше технологическое присоединение не производилось

Данные оперативные и могут быть уточнены

Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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", с распределением по уровням напряжения

Потребители, указанные в пункте 8(1) вышеназванных правил, то есть, заключившие договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с ООО «Югстрой-Электросеть», отсутствуют, соответственно данные о резервируемой максимальной мощности по ним не формируются. Наиболее корректную информацию о резервируемой максимальной мощности по потребителям электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, могут предоставить сбытовые компании.

Справочно предоставляем данные об усредненной за 2021 год величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям ООО «Югстрой-Электросеть», (кроме смежных сетевых организаций), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

№ пп	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Средняя резервируемая мощность за 1 квартал 2023	Средняя резервируемая мощность за 2 квартал 2023	Средняя резервируемая мощность за 3 квартал 2023	Средняя резервируемая мощность за 4 квартал 2023
1	ООО "Капитал-сервис" Торгово развлекательный центр ул. Петренко, д.1	CH2	0,275	0,313	0,377	0,315
2	ООО "Капитал-сервис" Торгово развлекательный центр ул. Петренко, д.3	CH2	0,712	0,435	0,161	0,418
3	АО "Краснодартеплосеть" мкр. Суворовский Котельная №21	CH2	-0,083	0,528	0,512	0,421
4	ГБУ РО "Донской инфекционный центр" ул.Виталия Ходоша,15, строение 2	CH2	1,199	1,918	1,161	1,503
5	МБОУ "Школа № 75" мкр. Суворовский, модульное здание СОШ на 400 мест	CH2	0,594	0,692	0,669	0,607
6	МБОУ "Школа № 75" мкр. Суворовский, 2е модульное здание СОШ на 400 мест					0,619
7	ООО "Оборонэнерго" мкр. Суворовский	CH2	2,461	2,597	2,698	2,263
	Итого		5,16	6,48	5,58	6,15

Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения

Данные сведения предоставляются в РДУ (согласно пункта 22 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» ) два раза в год

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты

Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861 доступен на сайте компании по ссылке

http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/

http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/dokumenty-tp/

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и (или) условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии разрабатывается ООО «Донэнерго».

Типовые договоры на технологическое присоединение 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 2004г. N 861.

http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/

Информация о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации

Информация об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении

В соответствии с пунктами 11 (e1) и 11 (e2) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) посредством данного сайта подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям могут 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.

Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах

Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах

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.

Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:

- о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов и аукционов);

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

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. Положение о закупках размещено на сайте компани и доступно по ссылке:

https://yugstroyset.ru/zakupki/

Информация о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости, если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса)

Паспорта размещены на сайте компании и доступны по ссылке:

http://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/dokumenty-tp/

Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:

- наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;

- объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;

- наименование и место нахождения центра питания

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц

Информация раскрывается в соответствии с <b>п.19 пп.</b> С Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»							
Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти							
Отчеты о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ООО "Югстрой-Электросеть" размещены на сайте компании и доступны по ссылкам:	За 2022 год:	https://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2022-god/					

Информация об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя

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

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.

Телефонный номер: 8 (988) 244-21-03 Email: yugstroy\_elektroset@mail.ru

Информация раскрывается в соответствии с <b>п.10</b> Приказа Минэнерго России «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» от 15.04.2014г. №186						
I	Информация о	б опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг				
Отчеты размещены на сайте компании и доступны по ссылкам:	За 2022 год:	https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2023/03/Pril7-k-PrMJe-15.04.14-186-Otchet-o-kach-ve-uslug-JuSJeS-Rostov- 2022.pdf				