

Краснодарский край

Раскрытие информации ООО «Югстрой-Электросеть» 2025 год

Отчетный период:

Январь-Февраль

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»

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.А** 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 компании и доступна по ссылкам:

За 2024 год:

Отчетность будет размещена до 01.04.2025

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»

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Отчеты о затратах размещены на сайте
компании и доступны по ссылкам:

За 2024 год:

Отчетность будет размещена до 01.04.2025

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.

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

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:	На 2025 год:	https://yugstroyelektroset.ru/wp-content/uploads/2024/10/predlozhenie-o-razmere-tarifov-na-2025-g.-ot-31.10.2024.pdf
	На 2026 год:	Предложение ООО "Югстрой-Электросеть" на 2026 год будет размещено на сайте компании не позднее 01.05.2025.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.А** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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

Тарифы на передачу по сетям ООО «Югстрой-Электросеть» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2024-2028гг.) утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.11.2024 №29/2024-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:

https://yugstroyelektroset.ru/wp-content/uploads/2024/12/prikaz-dgrt-kk-ot-29.11.2024-№29_2024-e_individualnye-tarify.pdf

Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "Югстрой-Электросеть" на 2025 год

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
205 510,92	729,59	2,11131	205 510,92	729,59	2,11131

Котловые тарифы

Котловые (единые) тарифы на передачу для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.11.2024 г. №30/2024-э и действуют с 01.01.2025 г. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:

https://yugstroyelektroset.ru/wp-content/uploads/2024/12/prikaz-dgrt-kk-ot-29.11.2024-№30_2024-e_kotlovye-tarify.pdf

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.А** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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

Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На 2025 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «Югстрой-Электросеть», утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.11.2024г. № 27/2024-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:

https://yugstroyelektroset.ru/wp-content/uploads/2024/12/prikaz-dgrt-kk-ot-29.11.2024-№27_2024-e_stavki-za-tehpris.pdf

В части технологического присоединения к сетям ООО «Югстрой-Электросеть» приказом утверждены:

- плата для объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно и отнесенных к 3 категории надежности, присоединяемых к объектам электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети не более 300 метров в городах и ПГТ и не более 500 метров в сельской местности – п. 1 Приказа;
- плата для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по 3 категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети не более 200 метров в городах и ПГТ и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих до присоединяемых объектов энергетики – п. 1 Приказа;

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.А** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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

- плата для объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в отношении категорий заявителей, указанных в п.2 Приказа, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к 3 категории надежности, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже не более 300 метров в городах и ПГТ и не более 500 метров в сельской местности – п. 3 Приказа;
- ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (С1, руб. за одно присоединение) – п. 1 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,і, С3,і – п. 2 и п.3 соответственно приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения (С4,і, руб./шт.) – п. 4 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С5,і, руб./кВт) – п. 5 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,і, руб./кВт) – п. 6 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7,і, руб./кВт) – п. 7 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) к распределительным электрическим сетям (С8,і, руб. за точку учета) – п. 8 приложения к Приказу;
- формула определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 7 Приказа. Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа, может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Б** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 2025 года включительно, по нашей сетевой компании ДГРТ соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.В** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 2025 год	https://yugstroyelektroset.ru/wp-content/uploads/2025/02/raskrytie-informaczii-po-tp-na-sajte_p.19-v-pp-rf-24-na-2025.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 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:

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 баланс электроэнергии за 2024 год, тыс.кВт.ч					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	483 842,62	133 182,99	4 049,51	346 610,11	
	Потери ЭЭ	41 592,06		131,20	12 440,59	29 020,27
	Норматив потерь	8,596				
	Отпуск из сети	442 250,55		3 379,80	200 608,04	238 262,72
	Плановый баланс электроэнергии за 2025 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом)					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	448 350,00	123 460,00	4 450,00	320 440,00	
	Потери ЭЭ	44 252,00		187,00	26 107,00	17 958,00
	Норматив потерь	9,87				
	Отпуск из сети	404 098,00		4 030,00	180 040,00	220 028,00
	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;	Затраты на оплату потерь				
		Факт ТСО за 2024 г.		тыс. руб.		176 494,87
Утв. Департамент на 2025 г.				206 380,19		
Норматив потерь						
Фактический норматив потерь в 2024 году		%		8,596		
Утв. норматив потерь на 2025 год				9,870		
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;	Программа снижения потерь					
	Отчеты о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2024 год загружен в систему ЕИАС. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения размещена на сайте компании:					
	https://yugstroyelektroset.ru/wp-content/uploads/2025/02/otchet-o-vypolnenii-programmy-esb-yuses-kk-za-2024-god.pdf					

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:	
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.Краснодар, г.Крымск, г. Анапа (Джигинка, Джемете), п. Лазаревское, п. Джубга
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	По центрам питания 35 кВ и выше, а именно ПС "Апрельская" 35/6 кВ свободная трансформаторная мощность отсутствует, соответственно по данному центру отсутствует техническая возможность технологического присоединения.
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	По подстанциям до 35 кВ производится инвентаризация АРБП с присоединенными потребителями электроэнергии и смежными сетевыми организациями. После завершения инвентаризации объем свободной трансформаторной мощности, а так же наличие/отсутствие возможности технологического присоединения будут уточнены.

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:

- 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, с указанием даты аварийного отключения 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 2025 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Январь	02.01.2025	05:57	Т-250кВа	ТП 10 (10.5) кВ ТП-Дм48-1143(Все ЛЭП ТП)	02.01.2025	08:57	0,11
Январь	07.01.2025	03:50	Т-250кВа	ТП 10 (10.5) кВ ТП-Дм-48-1143(Все ЛЭП ТП)	07.01.2025	06:46	0,1
Январь	15.01.2025	14:48	ПС 110 кВ Джемете ф-ДМ-48	ТП 10 (10.5) кВ 1143(Все ЛЭП ТП)	15.01.2025	16:08	0,05
Январь	20.01.2025	21:35	КЛ 10кВ ТП-1897 яч.6 - ТП-2190 яч.4	ТП 10 (10.5) кВ 1811,1812,1897,2190(Все ЛЭП ТП)	20.01.2025	23:40	0,28
Январь	27.01.2025	23:35	РП-2166 РУ-10 кВ ВВ-10 кВ яч 9	ТП 10 (10.5) кВ 141,2847,2846,79,62(Все ЛЭП ТП)	28.01.2025	03:00	4,1
Январь	31.01.2025	15:20	ПС 110 кВ ОБД В-10 ОБД-202 - ТП-1869 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ 1869,1870,1810,1838,2188,2187,2659,2660,2661,2189,2249, РП-2186	31.01.2025	16:30	1,05.
Февраль	01.02.2025	03:25	КЛ-10кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ РП-10, 2166, 2384, 2197, 1871,ТП-2195, сети ООО "Югэнергоресурс" (Все ЛЭП ТП)	01.02.2025	05:22	2,47.
Февраль	02.02.2025	21:20	ВЛ 10 кВ ХЛ-8	ТП 10 (10.5) кВ ТП-50,35,1848(Все ЛЭП ТП)	02.02.2025	22:30	0,1.
Февраль	05.02.2025	14:20	ВЛ-6 кВ К-13	ТП 6 (6.3) кВ ТП-326(Все ЛЭП ТП)	05.02.2025	14:50	0,07.
Февраль	09.02.2025	05:50	ТП-2037п РУ-10 кВ ВВ-1	ТП 10 (10.5) кВ 2384, 2197, 2195, 1871, <u>сети ООО "Югэнергоресурс"</u>	09.02.2025	08:20	2,16.

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:

- 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, с указанием даты аварийного отключения 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 2025 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось		Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	Дата	Время	Аварийно отключенный объект, повлекший отключения в сети ООО "Югстрой-Электросеть"	Отключенные объекты сети ООО "Югстрой-Электросеть" (ввиду отключения объектов, указанных в столбце 4)	Дата	Время	
1	2	3	4	5	6	7	8
Февраль	09.02.2025	22:42	КЛ 10 кВ РП-4 яч.6 - ТП-57 яч.6	ТП 10 (10.5) кВ 57, 43, 2923, 2924, 2055, 2057, 2124, 2471, 2808, 36, 34, 38, 39, 40, 41, 37, 24, 2748, 2472, 2734, 2341, 2342, 99, 2765, 2878.сети Актон(Все ЛЭП ТП)	10.02.2025	00:45	7,44.
Февраль	11.02.2025	09:51	КЛ-10 ТП-121 яч.3 - ТП-144 яч.1	ТП 10 (10.5) кВ РП-17, ТП-115,116,117,120,121,144(Все ЛЭП ТП)	11.02.2025	11:32	0,61.
Февраль	19.02.2025	03:25	КЛ 10 кВ РП-2166п яч.4 - РП-2384п яч.4	ТП 10 (10.5) кВ РП-2384,2197,1871,1862,ТП-2196,2195(Все ЛЭП ТП)	19.02.2025	04:30	1,63.

Источник информации по аварийным отключениям - оперативный журнал

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:

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

Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
Январь	30.12.2024	01-17.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-1810 яч.2 - РП-1812п яч.9	06.01.2025	17-50.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	30.12.2024	02-24.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-202 - ТП-1869п яч.6	05.01.2025	15-33.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	31.12.2024	05-03.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-42 яч.4 - РП-2727п яч.9	05.01.2025	16-34.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	13.01.2025	10-12.	г.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А17	13.01.2025	16-51.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	14.01.2025	09-50.	г.Анапа. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-А17	14.01.2025	16-17.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	15.01.2025	10-07.	г.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А27	15.01.2025	15-59.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	16.01.2025	09-35.	г.Анапа. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-А27	16.01.2025	16-20.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	20.01.2025	09-35.	г.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А28	20.01.2025	16-23.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	21.01.2025	10-01.	г.Анапа. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-А28	21.01.2025	16-05.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	22.01.2025	09-50.	г.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А30	22.01.2025	16-11.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	23.01.2025	09-55.	г.Анапа. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-А30	23.01.2025	15-55.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	20.01.2025	23-00.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-2090 яч.4 - ТП-1897п яч.6	26.01.2025	10-47.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	27.01.2025	10-06.	г.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А23	27.01.2025	12-53.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	29.01.2025	09-49.	г.Анапа. ТО 1СШ 10/0,4 кВ, Т-1 ТП-А26	29.01.2025	15-47.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	30.01.2025	09-38.	г.Анапа. ТО 2СШ 10/0,4 кВ, Т-2 ТП-А26	30.01.2025	16-09.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	30.01.2025	11-52.	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.9 РП-2166	30.01.2025	14-26.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	30.01.2025	10-14.	г. Краснодар. Проверка РЗА в яч.7, яч.16 РП-2731	30.01.2025	11,08.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Январь	31.01.2025	10-20.	г.Краснодар. Ремонт концевой кабельной муфты в яч.4 ТП-1741	31.01.2025	13-20.	Устранение дефекта	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	02.02.2025	09-30.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166 яч.15 - РП-10 яч.1	05.02.2025	18-32.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	02.02.2025	12-10.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ОБД-202 - ТП-1869 яч.6	02.02.2025	19-12.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	03.02.2025	11-50.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-1810 яч.2 - РП-1812 яч.9	04.02.2025	18-00.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	10.02.2025	12-25.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-4 яч.6 - ТП-57 яч.6	12.02.2025	08-00.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.

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:

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

Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Недоотпуск	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления (например - для ремонтов двухтрансформаторных ТП - переключение между секциями шин; для ремонтов ЛЭП 6 (10) - Переключение на резервную линию)
	Дата	Время		Дата	Время			
Февраль	18.02.2025	10-15.	г.Краснодар. Замена опоры №22 по ул. Душистая ВЛ 10 кВ РП-73 - ТП-2126п	18.02.2025	12-20.	Повреждение бетонного слоя опоры от удара а/м	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	07.02.2025	09-16.	г.Краснодар. Проверка РЗА в ТП-87, 96, 142	07.02.2025	11-47.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	11.02.2025	11-32.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ ТП-121 яч.3 - ТП-144 яч.1	13.02.2025	14-20.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	13.02.2025	10-40.	г.Краснодар. Проверка РЗА в РП-6 яч.2, 10, РП-17 яч.3, 4, 8, 9	13.02.2025	12-00.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	13.02.2025	09-45.	г.Краснодар. Проверка РЗА в ТП-120, 121	13.02.2025	10-37.	ППР	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.
Февраль	20.02.2025	15-15.	г.Краснодар. Ремонт КЛ 10 кВ РП-2166 яч.4 - РП-2384п яч.4	22.02.2025	16-30.	Повреждение КЛ 10 кВ	отсутствует	Перевод питания по резервной схеме.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Д Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 2025 год

Категория заявителей до 15 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	66	195,00	72	228,00	0	0,00	72	228,00	53	172,00
2	Февраль	31	91,00	14	35,00	0	0,00	14	35,00	31	92,00
Итого		97	286,00	86	263,00	0	0,00	86	263,00	84	264,00

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	6	577,30	3	198,00	0	0,00	3	198,00	4	335,00
2	Февраль	0	0,00	1	45,00	0	0,00	1	45,00	0	0,00
Итого		6	577,30	4	243,00	0	0,00	4	243,00	4	335,00

Категория заявителей от 150 до 670 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	4	1 406,30	5	1 703,60	0	0,00	5	1703,60	0	0,00
2	Февраль	1	196,20	1	196,20	0	0,00	1	196,20	0	0,00
Итого		5	1 602,50	6	1 899,80	0	0	6	1 899,80	0	0,00

Категория заявителей свыше 670 кВт

№	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	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2	Февраль	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Итого		0	0,00	0	0,00	0	0	0	0,00	0	0,00

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Д Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 2025 год

Итого за 2025 год	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
Категория заявителей до 15 кВт	97	286,00	86	263,00	0	0,00	86	263,00	84	264,00
Категория заявителей от 15 до 150 кВт	6	577,30	4	243,00	0	0,00	4	243,00	4	335,00
Категория заявителей от 150 до 670 кВт	5	1 602,50	6	1 899,80	0	0,00	6	1 899,80	0	0,00
Категория заявителей свыше 670 кВт	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Всего	108	2 465,80	96	2 405,80	0	0,00	96	2 405,80	88	599,00

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 раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Е** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 2025 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 2025	Средняя резервируемая мощность за 2 квартал 2025	Средняя резервируемая мощность за 3 квартал 2025	Средняя резервируемая мощность за 4 квартал 2025
1	ООО "КЭСК" Джигинская	СН2				
2	ООО "КЭСК" мкр. Восточно-Кругликовский, очистные сооружения	СН2				
3	ООО "ЭнергоСистема"	СН2				
4	АО "Тандер" (ул. 40-лет Победы 174)	СН2				
5	АО "Тандер" (ул. Артюшкова 2)	СН2				
6	ИП "Анисимов В.Г.	СН2				

№ пп	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Средняя резервируемая мощность за 1 квартал 2025	Средняя резервируемая мощность за 2 квартал 2025	Средняя резервируемая мощность за 3 квартал 2025	Средняя резервируемая мощность за 4 квартал 2025				
7	ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТЬ" ЖК Панорама	СН2	Данные будут внесены в апреле 2025 года	XX	XX	XX				
8	ООО "Актон" ул. 40-летия Победы - ул. Героев Разведчиков	СН2								
9	ООО "Актон" мкр. Почтовый	СН2								
10	ООО "Краснодарэнерго" ул. Солнечная - ул. Понтийская	СН2								
11	ООО "Краснодарэнерго" ул. Дмитрия Благоева, 29	СН2								
12	ФГКУ Национальная гвардия РФ	СН2								
13	Филиал "Южный" ОАО "Оборонэнерго" РЭС "Краснодарский" Крымск	СН2								
14	ООО "ЮгЭнергоРесурс" ул. Восточно-Кругликовская, 84а	СН2								
15	ООО "ЭксТех" ул. Героя Яцкова, 1/10	СН2								
16	ООО "ЭксТех" мкр. Почтовый, ул. Автолюбителей, 1/7, 1/3	СН2								
17	ООО "Кедр" ул. Трудовой Славы, 62А	СН2								
18	АО "Краснодартеплосеть" мкр. Восточно-Кругликовский, котельная № 19	СН2								
19	АО "Краснодартеплосеть" мкр. Восточно-Кругликовский, блочно-модульная котельная БМК-250	СН2								
20	АО "Краснодартеплосеть" мкр. Почтовый, котельная № 17	СН2								
21	АНО ДО СШ "Стань Чемпионом" ул. Зиповская, 70	СН2								
22	МКУ МО г. Краснодар "Единая служба заказчика" мкр. Восточно-Кругликовский, квартал 7, СОШ на 1550 мест	СН2								
23	ООО УК Комфортрум" МЖД, Константиновская,5 (литер 8)	СН2								
	Итого						0,00	0,00	0,00	0,00

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Ж** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 раскрывается в соответствии с **п.19 пп.3** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО "Россети Кубань"
<https://rosseti-kuban.ru>

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.

<https://yugstroyelektroset.ru/potrebitelyam/tehnologicheskoe-prisoedinenie/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.И** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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:

<https://yugstroyelektroset.ru/potrebitelyam/technologicheskoe-prisoedinenie/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Ж и Л** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 19 к и 19 л 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 раскрывается в соответствии с **п.19 пп.М и Н** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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

Инвестиционная программа на 2024-2028 гг. утверждена МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края приказом от **26.09.2024 №762** (размещён по ссылке <https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/359716>)

Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах

Отчеты по исполнению инвестиционной программы размещаются в инвестпортале на ЕПГУ

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.О** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 компании и доступно по ссылке:

<https://yugstroyelektroset.ru/zakupki/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.П** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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:

<https://yugstroyelektroset.ru/potrebityam/technologicheskoe-prisoedinenie-informaciya-dlya-zayavitelej/pasporta-uslug/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Р** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 **п.19 пп.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 2024 год:

Отчетность будет размещена до 01.04.2025

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 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 раскрывается в соответствии с **п.19 пп.У** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

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 **п.19 пп.Х** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации (за исключением системообразующей территориальной сетевой организации) на праве собственности или ином законном основании и используемых для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Данные сведения по компании ООО "Югстрой-Электросеть" будут направлены до 01.07.2025 согласно утвержденному формату (приложение №6, утв. ПП РФ от 10 сентября 2024 г. N 1229) .

Информация раскрывается в соответствии с п.10 Приказа Минэнерго России «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» от 15.04.2014г. №186

Информация об опросе потребителей о степени удовлетворенности
качеством оказываемых услуг

Отчет размещен на сайте компании и
доступен по ссылке:

За 2024 год:

<https://yugstroyelektroset.ru/wp-content/uploads/2025/02/otchet-ob-oprose-potrebitelej-za-2024-god-yuses-kk.pdf>