

Раскрытие информации ООО "ЭксТех" за 2026 год

Отчетный период:

Апрель 2026г.

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"

Список разделов

- 1. Экономика и финансы**
- 2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери**
- 3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения**
- 4. Технологическое присоединение**
- 5. Технология**
- 6. Инвестиционная программа**
- 7. Закупки**
- 8. Паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией**
- 9. Прочая информация**

1. Экономика и финансы

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация																													
п.12 пп.А	годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)	Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО "ЭксТех" за 2025 год размещена на сайте компании https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/																													
п.19 пп.А	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	<p>Тарифы на услуги по передаче по сетям ООО "ЭксТех" на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2026-2030гг.) утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 26.12.2025 № 22/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке: https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/</p> <p>Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "ЭксТех" на 2026 год</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">1 полугодие</th> <th colspan="3">2 полугодие</th> </tr> <tr> <th colspan="2">Двухставочный тариф</th> <th rowspan="2">Одноставочный тариф</th> <th colspan="2">Двухставочный тариф</th> <th rowspan="2">Одноставочный тариф</th> </tr> <tr> <th>Ставка на содержание электрических сетей</th> <th>Ставка на оплату технологического расхода (потери)</th> <th>Ставка на содержание электрических сетей</th> <th>Ставка на оплату технологического расхода (потери)</th> </tr> <tr> <th>Руб./МВт*Мес.</th> <th>Руб./МВт*ч</th> <th>Руб./кВт*ч</th> <th>Руб./МВт*Мес.</th> <th>Руб./МВт*ч</th> <th>Руб./кВт*ч</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>156 208,11</td> <td>417,73</td> <td>2,00960</td> <td>156 208,11</td> <td>417,73</td> <td>2,00960</td> </tr> </tbody> </table>	1 полугодие			2 полугодие			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	156 208,11	417,73	2,00960	156 208,11	417,73	2,00960
1 полугодие			2 полугодие																												
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф																										
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)																											
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч																										
156 208,11	417,73	2,00960	156 208,11	417,73	2,00960																										
п.19 пп.А	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;	Котловые тарифы	<p>Котловые (единые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 г по сетям Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории "Сириус" установлены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 26.12.2025 г. № 23/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке: https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/</p>																												
п.19 пп.А	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;	Ставки платы за технологическое присоединение к сетям	<p>На 2026 год ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея, в том числе для ООО "ЭксТех", утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 24.12.2025 г. № 19/2025-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке: https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/</p> <p>В части технологического присоединения к сетям ООО "ЭксТех" приказом утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа; - стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – п. 2 Приказа и приложение Приказа; - ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за единицу максимальной мощности – п. 3 Приказа и приложение Приказа. - формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п.7 Приказа. 																												
п.12 пп.Б	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	Отчет о затратах ООО "ЭксТех" за 2025 год размещен на сайте компании https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/																													
п.12 пп.В	в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии	При государственном регулировании тарифов метод доходности инвестированного капитала не применяется.																													
п.12 пп.Г	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 ООО "ЭксТех" размещено на сайте компании (в течении 3-х дней после подачи заявки на 2026 год в ДПРТ Краснодарского края) https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/																													

2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой	Раскрываемая отчетная информация																																																												
<p>п.19 пп.Г</p> <p>об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества</p>	<p>1. Баланс электроэнергии</p> <p style="text-align: center;">Фактический баланс электроэнергии за 2025 год, тыс.кВт.ч</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th style="text-align: center;">Всего</th> <th style="text-align: center;">ВН</th> <th style="text-align: center;">СН-1</th> <th style="text-align: center;">СН-2</th> <th style="text-align: center;">НН</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Прием в сеть</td> <td style="text-align: right;">117 066,78</td> <td></td> <td style="text-align: right;">8 916,27</td> <td style="text-align: right;">103 671,70</td> <td style="text-align: right;">4 478,81</td> </tr> <tr> <td>Потери ЭЭ</td> <td style="text-align: right;">3 824,29</td> <td></td> <td style="text-align: right;">288,89</td> <td style="text-align: right;">2 052,40</td> <td style="text-align: right;">1 482,99</td> </tr> <tr> <td>Норматив потерь</td> <td style="text-align: right;">3,27</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Отпуск из сети</td> <td style="text-align: right;">113 242,50</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">65 540,34</td> <td style="text-align: right;">47 702,15</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">Плановый баланс электроэнергии за 2026 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом государственного регулирования тарифов)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th style="text-align: center;">Всего</th> <th style="text-align: center;">ВН</th> <th style="text-align: center;">СН-1</th> <th style="text-align: center;">СН-2</th> <th style="text-align: center;">НН</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Прием в сеть</td> <td style="text-align: right;">124 200,00</td> <td></td> <td style="text-align: right;">5 190,00</td> <td style="text-align: right;">119 010,0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Потери ЭЭ</td> <td style="text-align: right;">8 050,00</td> <td></td> <td style="text-align: right;">240,00</td> <td style="text-align: right;">4 630,000</td> <td style="text-align: right;">3 180,000</td> </tr> <tr> <td>Норматив потерь</td> <td style="text-align: right;">6,48</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Отпуск из сети</td> <td style="text-align: right;">116 150,00</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">61 400,0</td> <td style="text-align: right;">54 750,0</td> </tr> </tbody> </table>		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	Прием в сеть	117 066,78		8 916,27	103 671,70	4 478,81	Потери ЭЭ	3 824,29		288,89	2 052,40	1 482,99	Норматив потерь	3,27					Отпуск из сети	113 242,50			65 540,34	47 702,15		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	Прием в сеть	124 200,00		5 190,00	119 010,0		Потери ЭЭ	8 050,00		240,00	4 630,000	3 180,000	Норматив потерь	6,48					Отпуск из сети	116 150,00			61 400,0	54 750,0
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН																																																							
	Прием в сеть	117 066,78		8 916,27	103 671,70	4 478,81																																																							
	Потери ЭЭ	3 824,29		288,89	2 052,40	1 482,99																																																							
	Норматив потерь	3,27																																																											
	Отпуск из сети	113 242,50			65 540,34	47 702,15																																																							
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН																																																							
	Прием в сеть	124 200,00		5 190,00	119 010,0																																																								
	Потери ЭЭ	8 050,00		240,00	4 630,000	3 180,000																																																							
	Норматив потерь	6,48																																																											
	Отпуск из сети	116 150,00			61 400,0	54 750,0																																																							
	<p>2. Затраты на оплату потерь электроэнергии</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 60%;"></th> <th style="text-align: center;">млн. руб. (без НДС)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Утв. ДГРТ на 2025г.</td> <td style="text-align: right;">18,128</td> </tr> <tr> <td>Факт ТСО за 2025 г.</td> <td style="text-align: right;">17,666</td> </tr> <tr> <td>Утв. ДГРТ на 2026 г.</td> <td style="text-align: right;">41,744</td> </tr> </tbody> </table>			млн. руб. (без НДС)	Утв. ДГРТ на 2025г.	18,128	Факт ТСО за 2025 г.	17,666	Утв. ДГРТ на 2026 г.	41,744																																																			
		млн. руб. (без НДС)																																																											
	Утв. ДГРТ на 2025г.	18,128																																																											
	Факт ТСО за 2025 г.	17,666																																																											
Утв. ДГРТ на 2026 г.	41,744																																																												
<p>3. Норматив потерь</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tbody> <tr> <td>Утв. норматив потерь на 2025 год</td> <td style="text-align: right;">4,02%</td> </tr> <tr> <td>Фактический норматив потерь в 2025 году</td> <td style="text-align: right;">3,27%</td> </tr> <tr> <td>Утв. норматив потерь на 2026 год</td> <td style="text-align: right;">6,48%</td> </tr> </tbody> </table>		Утв. норматив потерь на 2025 год	4,02%	Фактический норматив потерь в 2025 году	3,27%	Утв. норматив потерь на 2026 год	6,48%																																																						
Утв. норматив потерь на 2025 год	4,02%																																																												
Фактический норматив потерь в 2025 году	3,27%																																																												
Утв. норматив потерь на 2026 год	6,48%																																																												
<p>4. Программа снижения потерь</p> <p>Отчеты о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2025 год размещены на сайте компании: https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/</p>																																																													
<p>5. Зоны деятельности</p> <p>Перечень 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 https://ecstech.ru/wp-content/uploads/2025/11/perechen-zon-devatelnosti.pdf</p>																																																													
<p>п.19 пп.З</p> <p>об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий</p>	<p>Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО "Россети Юг" – "Кубаньэнерго" и размещен на сайте: https://rosseti-yug.ru/</p>																																																												

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

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"

Аварийные отключения и недоотпуск (в результате аварий) в сетях ООО "ЭксТех" в 2026 году

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт.ч)	мероприятия по устранению	примечания
		дата	время		дата	время				
1	Январь	01.01.2026	3:00	ТП 10 (10.5) кВ ТП-СХ-110 п ,Т-1, 1 СШ 0,4 кВ	01.01.2026	6:00	Аварийное отключение ВЛ-10 кВ СХ-2 (ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго")	300	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		02.01.2026	14:30	КЛ 6 (6,3) кВ ПС-"Тирей-Сахар" - ТП-55, ТП-56;ВЛ 6 (6,3) кВ ТП-55 - ТП-57 - ТП-58;ТП 6 (6,3) кВ тп-55(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6,3) кВ тп-56(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6,3) кВ ТП-57(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6,3) кВ ТП-58(Все ЛЭП ТП)	02.01.2026	20:45	Аварийное отключение в сетях ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго".	2000	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		12.01.2026	1:02	КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-2996 п к ТП 10 (10.5) кВ 3151 п; ТП 10 (10.5) кВ 3151 п(Все ЛЭП ТП);КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-3179 п к ТП 10 (10.5) кВ 3303 п;ТП 10 (10.5) кВ 3303 п(Все ЛЭП ТП);КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-3151 п к ТП 10 (10.5) кВ 3197 п;ТП 10 (10.5) кВ 3197 п(Все ЛЭП ТП)	12.01.2026	2:02	Аварийное отключение в сетях ООО "Краснодарэнерго".	300	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		31.01.2026	6:42	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2727п 1 СШ;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3031п 1 СШ;РП 10 (10.5) кВ РП-3328п 1 СШ;ТП 10 (10.5) кВ ТП-2910п 1 СШ;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3222п 1 СШ;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3463п 1 СШ;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3464п 1 СШ;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3132п 1 СШ;КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10кВ от ТП-3031п 1 СШ яч.3 до РП-3328п 1 СШ яч.3;КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-2727п 1 СШ яч. 2 до ТП-3031п 1 СШ яч.4;КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от РП-3328п 1 СШ яч. 1 до ТП-3222п 1 СШ яч.3;КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-3463п 1 СШ яч. 3 до ТП-3464п 1 СШ яч.1;КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-3222п 1 СШ яч.2 до ТП-3463п 1 СШ яч.2;КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-2727п 1 СШ яч. 3 до ТП-2910п 1 СШ яч.1;КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-10 кВ от ТП-2910 1 СШ яч. 3 до ТП-3132п 1 СШ яч.3	31.01.2026	9:16	Аварийное отключение 1 СШ-10 кВ в ТП-2727 п	900	Осмотр,оперативные переключения	воздействие животных и птиц
2	Февраль	06.02.2026	20:27	ВВ-10 СК-8 яч.8 КРУН-10 кВ ПС-110/35/10 "Старокорсунская"	06.02.2026	22:46	Аварийное отключение 1 СШ на подстанции 110/35/10 "Старокорсунская" (ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго")	300	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		07.02.2026	8:30	ТП 10 (10.5) кВ ТП-3287п	07.02.2026	9:36	Аварийное отключение в сетях ООО "Кедр".	200	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		12.02.2026	14:00	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А-2304п	12.02.2026	17:00	Аварийное отключение в сетях АО "Оборонэнерго".	500	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		17.02.2026	18:52	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1263 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1268 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-622 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1288 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1289 п(Все ЛЭП ТП) ТП 10 (10.5) кВ ТП-666 п(Все ЛЭП ТП)	17.02.2026	19:12	Аварийное отключение на подстанции 35/10 "Хутор Ленина" (ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго")	150	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		25.02.2026	15:30	ТП 10 (10.5) кВ ТП-А-2304 п(Все ЛЭП ТП)	26.02.2026	19:15	Аварийное отключение в сетях АО "Оборонэнерго".	800	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		28.02.2026	18:00	ТП 10 (10.5) кВ ТП-3385п;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3387п;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3386п;ТП 10 (10.5) кВ ТП-2303п;ТП 10 (10.5) кВ ТП-2901п;ТП 10 (10.5) кВ ТП-3234п;ТП 10 (10.5) кВ ТП-2301п;ТП 10 (10.5) кВ ТП-2302п	28.02.2026	19:45	Аварийное отключение на подстанции 110/10 "Военгородок" (ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго")	400	Осмотр,оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

3	март	01.03.2026	16:00	ТП 6 (6.3) кВ ТП-56); ТП 6 (6.3) кВ ТП-57(; ТП 6 (6.3) кВ ТП-58	01.03.2026	18:30	повреждение концевой муфты	60	Осмотр, оперативные переключения, ремонт	Невыявленные причины
		05.03.2026	14:37	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2294 п	05.03.2026	17:00	Аварийное отключение в сетях АО "Электросети Кубани".	120	Осмотр, оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		06.03.2026	11:23	РТП-18 (249п)	06.03.2026	11:59	Аварийное отключение ВВ-10 кВ №19 в РП-18	50	Осмотр, оперативные переключения	Невыявленные причины
		07.03.2026	12:36	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1263 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1268 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-622 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5)	07.03.2026	13:10	Аварийное отключение на подстанции 35/10 "Хутор Ленина" (ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго")	170	Осмотр, оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		19.03.2026	10:20	ТП-3169п	19.03.2026	11:00	Аварийное отключение в сетях АО "Электросети Кубани".	40	Осмотр, оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		31.03.2026	15:40	КЛ-10 кВ от ТП-2996п до ТП-3151п	31.03.2026	16:40	Аварийное отключение в сетях ООО "Краснодарэнерго".	140	Осмотр, оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
4	Апрель	11.04.2026	19:30	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1263 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1268 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-622 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1288 п(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-1289 п(Все ЛЭП ТП) ТП 10 (10.5) кВ ТП-666 п(Все ЛЭП ТП)	11.04.2026	21:15	Аварийное отключение на подстанции 35/10 "Хутор Ленина" (ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго")	350	Осмотр, оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		11.04.2026	21:20	КЛ-10 кВ от РП-74 до КРУН-10 ЖК "Смородина"	12.04.2026	00:05	Аварийное отключение в сетях АО "Электросети Кубани".	1200	Осмотр, оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО
		11.04.2026	21:20	КЛ-10 кВ от ТП-278 до ТП-3399п яч.2	12.04.2026	00:05				
		20.04.2026	14:30	ТП 10 (10.5) кВ ТП-3287п	20.04.2026	16:30	Аварийное отключение в сетях ООО "Кедр".	500	Осмотр, оперативные переключения	Отключение в сетях смежной ТСО

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

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"

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

Апрель 2026г.

Зона деятельности 1	Что ремонтировалось 2	Дата отключения 3	Дата включения 4	Вид ремонта 5	Примечания 6
Январь					
г. Краснодар Карасунский округ		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
г. Краснодар Центральный округ		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
г. Краснодар Западный округ		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
г. Краснодар Прикубанский округ		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
г.Краснодарский край Гулькевичский район		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
г.Краснодарский край Тбилисский район		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
г. Анапа		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
г. Сочи		Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения			
Февраль					
г. Краснодар СНТ "Лазурный берег"	ТП-ЛБ	10:00; 13.01.2026	14:00; 13.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Недоотпуск 110 кВт
г. Краснодар ул.Зиповская 5/3	ТП-1947 п	10:00; 15.01.2026	14:00; 15.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Недоотпуск 70 кВт
г. Краснодар ул.Автолюбителей 28	ТП-2152 п	10:00; 17.01.2026	14:00; 17.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
г. Краснодар ул. Карасунская 310	ТП-2388 п	10:00; 20.01.2026	14:00; 20.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Недоотпуск 50 кВт
г. Краснодар ул. Уральская ЖК «Акварин»	ТП-101 п	10:00; 22.01.2026	14:00; 22.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
г. Краснодар ул. Благоева ЖК «Грин Парк»	ТП-2978 п	10:00; 26.01.2026	14:00; 26.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
г. Краснодар ул. Лю Трахова	ТП-2878 п	10:00; 28.01.2026	14:00; 28.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
г. Краснодар ул. Генерала Петрова ЖК «Прованс»	ТП-2194 п	10:00; 30.01.2026	14:00; 30.01.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Недоотпуск 80 кВт
ЖК «Премьера» г. Краснодар, ГМР, ул. Автолюбителей, 1/3, 1/7	ТП-2727п	10:00; 04.02.2026	14:00; 04.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Премьера» г. Краснодар, ГМР, ул. Автолюбителей, 1/3, 1/7	ТП-2910 п	10:00; 05.02.2026	14:00; 05.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Премьера» г. Краснодар, ГМР, ул. Автолюбителей, 1/3, 1/7	ТП-3132 п	10:00; 06.02.2026	14:00; 06.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Премьера» г. Краснодар, ГМР, ул. Автолюбителей, 1/3, 1/7	ТП-3031 п	10:00; 10.02.2026	14:00; 10.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

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"

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

ЖК «Премьера» г. Краснодар, ГМР, ул. Автолюбителей, 1/3, 1/7	ТП-3328 п	10:00; 12.02.2026	14:00; 12.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
г. Краснодар ул. Гассия ЖК «Фреш»	ТП-3222 п	10:00; 13.02.2026	14:00; 13.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
г. Краснодар ул. Гассия ЖК «Фреш»	ТП-3463 п	10:00; 18.02.2026	14:00; 18.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
г. Краснодар ул. Гассия ЖК «Фреш»	ТП-3464 п	10:00; 20.02.2026	14:00; 20.02.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
Март					
г. Краснодар Карасунский округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
г. Краснодар Центральный округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
г. Краснодар Западный округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
г. Краснодар Прикубанский округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
г.Краснодарский край Гулькевичский район	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
г.Краснодарский край Тбилисский район	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
г. Анапа	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
г. Сочи	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения				
ЖК «Новелла» г. Краснодар, ул. Питерская 40	ТП-3385 п	10:00; 10.03.2026	14:00; 10.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Новелла» г. Краснодар, ул. Питерская 40	ТП-3387 п	14:00; 10.03.2026	17:00; 10.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Новелла» г. Краснодар, ул. Питерская 40	ТП-3386 п	10:00; 12.03.2026	14:00; 12.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Новелла» г. Краснодар, ул. Питерская 40	ТП-2303 п	14:00; 12.03.2026	17:00; 12.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Зеленодар» г. Краснодар, ул. Садовое Кольцо 9	ТП-3613 п	10:00; 16.03.2026	14:00; 16.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Зеленодар» г. Краснодар, ул. Садовое Кольцо 9	ТП-3612 п	10:00; 18.03.2026	14:00; 18.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Небо» г. Краснодар, ул. Ярославская 115	ТП-2901 п	10:00; 23.03.2026	14:00; 23.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Небо» г. Краснодар, ул. Ярославская 115	ТП-2302 п	14:00; 23.03.2026	17:00; 23.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «Небо» г. Краснодар, ул. Ярославская 115	ТП-2301 п	10:00; 26.03.2026	14:00; 26.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было
ЖК «РичХаус» г. Краснодар, ул. Ярославская 113	ТП-3234 п	14:00; 26.03.2026	17:00; 26.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было

3. Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

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"

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

Апрель						
г. Краснодар Карасунский округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
г. Краснодар Центральный округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
г. Краснодар Западный округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
г. Краснодар Прикубанский округ	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
г.Краснодарский край Гулькевичский район	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
г.Краснодарский край Тбилисский район	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
г. Анапа	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
г. Сочи	Производились осмотры и техническое обслуживание без прекращения электроснабжения					
ЖК «Маршал» г. Краснодар, ул. Гаражная, 87	ТП-3245п	10:00; 02.04.2026	14:00; 02.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
ЖК «Аврора» г. Краснодар, ул. Дзержинского, 95	ТП-268п	10:00; 06.04.2026	14:00; 06.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
ЖК «Мечта» г. Краснодар, ул. им. Героя Яцкова И.В., 1/10	ТП-2937п	10:00; 08.04.2026	14:00; 08.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
МКД г. Краснодар, Школьная, 13/9 ул.	ТП-3169п	14:00; 13.04.2026	17:00; 13.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
ДНТ "Дружба" г. Краснодар, ул. им. Ландау Л.Д., 1	ТП-3605п	14:00; 29.04.2026	17:00; 29.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	200	
ТРЦ «Сити центр» г. Краснодар, ул. Индустриальная, 2	ТП-15п	10:00; 16.04.2026	14:00; 16.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
СК АВА г. Краснодар, ул. Северная, 450	ТП-2194п	10:00; 17.04.2026	14:00; 17.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
БЦ "Кристалл" г. Краснодар, ул. Северная, 327	ТП-1696п	10:00; 21.04.2026	14:00; 21.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
г. Краснодар, ул. им. Леваневского С.А., 174	ТП-1697п	14:00; 23.04.2026	17:00; 23.04.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	Питание было переведено на резерв, недоотпуска не было	
г. Краснодар, ул. им. Димитрова Г., 127/1	ТП-2598п	10:00; 27.03.2026	14:00; 27.03.2026	Текущий ремонт, согласно графика ППР	500	

4. Технологическое присоединение

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"

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.Д	Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании в 2025 г.	Возможность доступа к сети для технологического присоединения отсутствует. При поступлении заявления на технологическое присоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации.

Отчет о технологическом присоединении ООО "ЭксТех" за 2026 год

Категория заявителей до 15 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Февраль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Март	5,00	75,00	5,00	75,00	-	-	5,00	75,00	6,00	90,00
4	Апрель	1,00	7,00	1,00	7,00	-	-	1,00	7,00	2,00	15,00
5	Май										
6	Июнь										
7	Июль										
8	Август										
9	Сентябрь										
10	Октябрь										
11	Ноябрь										
12	Декабрь										
Итого		6,00	82,00	6,00	82,00	-	-	6,00	82,00	8,00	105,00

4. Технологическое присоединение

Категория заявителей 15-150 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	5	115	4	100	1	15	4	100	3	60
2	Февраль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Март	2,00	175,00	2,00	60,00	-	-	1,00	35,00	-	-
4	Апрель	11,00	72,00	10,00	52,00	1,00	20,00	10,00	52,00	5,00	75,00
5	Май										
6	Июнь										
7	Июль										
8	Август										
9	Сентябрь										
10	Октябрь										
11	Ноябрь										
12	Декабрь										
Итого		18,00	362,00	16,00	212,00	2,00	35,00	15,00	187,00	8,00	135,00

Категория заявителей 150-670 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Февраль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Март	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Апрель	-	-	1,00	150,00	-	-	1,00	150,00	-	-
5	Май										
6	Июнь										
7	Июль										
8	Август										
9	Сентябрь										
10	Октябрь										
11	Ноябрь										
12	Декабрь										
Итого		-	-	1,00	150,00	-	-	1,00	150,00	-	-

4. Технологическое присоединение

Категория заявителей 670-8900 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	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	3 500,00
2	Февраль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Март	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Апрель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Май										
6	Июнь										
7	Июль										
8	Август										
9	Сентябрь										
10	Октябрь										
11	Ноябрь										
12	Декабрь										
Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3500,00

4. Технологическое присоединение

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.З	об 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	<p>2. Типовые договоры на технологическое присоединение</p> <p>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.</p> <p>https://ecstech.ru/potrebitelyam/technologicheskoe-prisoedinenie-informaciya-dlya-zavavitelej/tipovye-formy-dokumentov/</p>
п.19 пп.И	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	<p>3. Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения</p> <p>Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861. Доступен на сайте компании по ссылке:</p> <p>https://ecstech.ru/potrebitelyam/technologicheskoe-prisoedinenie-informaciya-dlya-zavavitelej/obshhie-normativno-pravovye-dokumenty/</p>
п.19 пп.К	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	<p>В соответствии с пунктами 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 заявку можно подать через личный кабинет по следующей ссылке:</p> <p>https://lk.ecstech.ru/accounts/login/</p>
п.19 пп.Л	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	<p>Информацию об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям можно получить по следующей ссылке:</p> <p>https://ecstech.ru/potrebitelyam/technologicheskoe-prisoedinenie/</p>
п.19 пп.Б	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	<p>В тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год не включены выпадающие доходы по технологическому присоединению ООО "ЭксТех"</p>
п.19 пп.В	о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций	<p>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 подпункте А пункта 19 "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" размещена на сайте компании и доступна по ссылке:</p> <p>https://old.ecstech.ru/images/raskr/2025/</p>

5. Технология

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.Е	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, в разбивке по уровням напряжения	<p>1. Резервируемая максимальная мощность</p> <p>В соответствии с п. 8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 861) в целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт и которые заключили договор с сетевой организацией.</p> <p>Учитывая положения пункта 8(1) Правил в части необходимости предоставления информации в соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, данная информация направляется справочно в Департамент государственного регулирования тарифов Краснодарского края ежеквартально.</p> <p>Указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) у ООО "ЭксТех" за следующий период:</p> <p>I квартал 2026 г. -отсутствуют.</p>
п.19 пп.Г	об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества	<p>За I кв. 2026: О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше - отсутствие объема свободной мощности.</p> <p>За I кв. 2026: 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 - отсутствие объема свободной мощности. При поступлении заявления на тех. присоединение возникает необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации</p>

6. Инвестиционная программа

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.М	об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну)	<p>Инвестиционная программа ООО "ЭксТех" разработана и утверждена в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 с учетом изменений и дополнений приказом Мин ТЭК и ЖКХ КК от 08.12.2025 №883 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО "ЭксТех" в части 2025-2030 годов" и доступна по ссылке:</p> <p>https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki</p> <p>Проект корректировки инвестиционной программы ООО "ЭксТех" доступен по ссылке:</p> <p>https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki</p>
п.19 пп.Н	об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах	<p>Отчеты опубликованы на ЕПГУ (единый портал государственных услуг) и доступны по ссылке:</p> <p>https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/06777</p>

7. Закупки

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.О	о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии	<p>Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц".</p> <p>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:</p> <p>https://ecstech.ru/zakupki/</p>

8. Паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.И	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 доступен на сайте компании по ссылке: https://view.officeapps.live.com/
п.19 пп.П	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 услуг (процессов) размещены на сайте компании по ссылке: https://ecstech.ru/potrebiteleyam/technologicheskoe-prisoedinenie-informaciya-dlya-zayavitelej/pasporta-uslug/

9. Прочая информация

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" с расшифровкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.Р	Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц	Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц
п.19 пп.Т	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 "ЭксТех" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах за период: Январь 2026 отсутствуют Февраль 2026 отсутствуют Март 2026 отсутствуют Апрель 2026 отсутствуют
п.19 пп.У	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 (861)203-46-93 Email: ecstech@yandex.ru
п.19 пп.Ж	о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потоковораспределения, нагрузок и уровней напряжения	Данные сведения согласно п 22 постановления правительства РФ от 21.01.2004 № 24 предоставляются в РДУ
п.19 пп.С	о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти	Отчет о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ООО "ЭксТех" за 2025 г. размещен на сайте компании по ссылке: https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/
п.19 пп.Х	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 направлены в ДГРТ и СТСО письмом от 25.06.2025 № 561 согласно утвержденному формату (приложение №6, утв. ПП РФ от 10 сентября 2024 г. N 1229).
п.19 пп.Ф	Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Ф Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"	об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности: Регуляторное соглашение отсутствует

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

Отчет об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг за 2025 г. размещен на сайте компании по ссылке:	https://ecstech.ru/raskrytie-informacii-arxiv/
---	---