

# Раскрытие информации ООО «КубаньСеть» за 2025 год

Отчетный период:

**январь - декабрь**

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

## **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 nn.A	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 "КубаньСеть" за 2024 год <a href="https://kuban-set.ru/docs/Бухгалтерская_отчетность_за_2024_год_КубаньСеть%20(2).pdf">https://kuban-set.ru/docs/Бухгалтерская_отчетность_за_2024_год_КубаньСеть%20(2).pdf</a>						
п.12 nn.B	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	Отчет о затратах ООО "КубаньСеть" за 2024 год <a href="https://kuban-set.ru/docs/Отчет_о_затратах_КубаньСеть_за_2024_год_уточн_last.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Отчет_о_затратах_КубаньСеть_за_2024_год_уточн_last.pdf</a>						
п.12 nn.B	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 nn.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	Предложение ООО "КубаньСеть" на 2026 год размещено на сайте компании <a href="https://kuban-set.ru/docs/Предложение_КубаньСеть_по_тарифам_на_передачу_э_на_2026_год.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Предложение_КубаньСеть_по_тарифам_на_передачу_э_на_2026_год.pdf</a>  Уточненное предложение ООО "КубаньСеть" на 2026 год размещено по ссылке: <a href="https://kuban-set.ru/docs/Уточненное%20Предложение%20на%20на%202026.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Уточненное%20Предложение%20на%20на%202026.pdf</a>						
п.19 nn.A	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 услуги по передаче по сетям ООО «КубаньСеть» на 2025 год утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края (далее ДГРТ) от 29.11.2024 г. № 29/2024-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке (вкладка 2025):  <a href="https://www.kuban-set.ru/information/">https://www.kuban-set.ru/information/</a>					
			Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "КубаньСеть" 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
			97 285,35	357,09	1,13334	97 285,35	357,09	1,13334

# 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.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 передачу на 2025 г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 г. № 30/2024-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке (вкладка 2025):</p> <p><a href="https://www.kuban-set.ru/information/">https://www.kuban-set.ru/information/</a></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 2025 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО "КубаньСеть", утверждены приказом Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2024 г. № 27/2024-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке (вкладка 2025):</p> <p><a href="https://www.kuban-set.ru/information/">https://www.kuban-set.ru/information/</a></p> <p>В части технологического присоединения к сетям ООО «КубаньСеть» приказом утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;</li> <li>- стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – п. 2 Приказа и приложение № 1 Приказа;</li> <li>- ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за единицу максимальной мощности – п. 3 Приказа и приложение № 2 Приказа.</li> <li>- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п.4 Приказа.</li> </ul>

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					
п.19 пп.Г	об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества	<b>1. Баланс электроэнергии</b>					
		Фактический баланс электроэнергии за 2024 год, тыс.кВт.ч*					
			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
		Прием в сеть	85 579,73			85 579,73	
		Потери ЭЭ	4 526,99			4 219,60	307,39
		Норматив потерь	5,29				
		Отпуск из сети	81 052,74			77 818,36	3 234,38
		Плановый баланс электроэнергии на 2025 год, тыс.кВт.ч (утверждено ДГРТ)					
			Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
		Прием в сеть	95 239,10			95 239,1	
		Потери ЭЭ	6 771,50			6 311,7	459,8
		Норматив потерь	7,11				
		Отпуск из сети	88 467,60			84 937,3	3 530,3
		<b>2. Затраты на оплату потерь электроэнергии</b>					
		Утв.ДГРТ на 2024г.*		млн.руб. без НДС	13,482		
		Факт ТСО за 2024 г.*			18,713		
		Утв.ДГРТ на 2025 г.			31,591		
		<b>3. Норматив потерь</b>					
		Утв.норматив потерь на 2024 год*		7,11%			
		Фактический норматив потерь в 2024 году*		5,29%			
		Утв.норматив потерь на 2025 год		7,11%			
		<b>4. Программа снижения потерь</b>					
		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:					
		<a href="https://kuban-set.ru/docs/Отчет_о_программе_ЭСБ_Кубаньсеть_за_2024_год.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Отчет_о_программе_ЭСБ_Кубаньсеть_за_2024_год.pdf</a>					
		<b>5. Зоны деятельности</b>					
		Трансформаторные подстанции и линии электропередачи в г. Краснодар, г. Геленджик., г. Новороссийск					

## 2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

п.19 пп.3	об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) 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	Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО «Россети Кубань» <a href="https://rosseti-kuban.ru/">https://rosseti-kuban.ru/</a>
-----------	---	--

### 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 в сетях ООО «КубаньСеть» за 2025 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось	Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Источник информации (наименование журнала)
	дата	время		дата	время		
Январь	02.01.2025	19:45	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	02.01.2025	20:15	1,9	Оперативный журнал
	03.01.2025	22:10	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	03.01.2025	22:40	1,9	Оперативный журнал
	06.01.2025	23:35	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	06.01.2025	23:55	1,9	Оперативный журнал
	16.01.2025	16:05	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	16.01.2025	16:05	1,9	Оперативный журнал
	17.01.2025	19:44	2БКТП№102КСп, 2БКТП№103КСп, 2БКТП№104КСп, 2БКТП№105КСп, 2БКТП№1030КСп	17.01.2025	20:18	0,82	Оперативный журнал
	21.01.2025	9:20	РП№3489п, РТП№106КСп, ТП№107КСп, ТП№1032КСп, ТП№108КСп, РТП№101КСп, ТП№102КСп, ТП№103КСп, ТП№104КСп, ТП№105КСп, ТП№1011КСп, ТП№1012КСп, РТП№1013КСп, ТП№1014КСп, ТП№1015КСп, ТП№1016КСп	21.01.2025	10:10	4,6	Оперативный журнал
	23.01.2024	19:05	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	23.01.2024	19:30	1,9	Оперативный журнал
Февраль	05.02.2025	11:35	БКТП №3212п	05.02.2025	12:55	1,4	Оперативный журнал
	16.02.2025	11:09	КЛ-10кВ Ф-"В3-12" от ПС-110/35/10кВ "Водозабор" до РП№3489п	16.02.2025	12:34	1,5	Оперативный журнал
март	20.032025	10:28	КЛ-6кВ Ф-"В-108" от ПС-110/6кВ "Восточная" до 4БКТП№226п	20.032025	11:00	1	Оперативный журнал
	21.032026	12:20	КЛ-10кВ от 2БРТП№3235КСп до 2БКТП№1026КСп	21.032026	12:50	0,5	Оперативный журнал
	24.032027	17:50	КЛ-10кВ от 2БРТП№1027КСп до 2БКТП№1026КСп	24.032027	20:30	1,5	Оперативный журнал
	27.032028	13:50	БКТП №226,БКТП №3195,БКТП №601,БКТП №182,БКТП №602,БКТП №603,	27.032028	16:15	1	Оперативный журнал
Апрель	01.04.2025	15:10	КЛ-6кВ Ф-"В-108" от4БКТП№226п до 4БКТП№3195	01.04.2025	15:45	0,58	Оперативный журнал
	15.04.2025	10:23	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	15.04.2025	10:53	0,5	Оперативный журнал
	24.04.2025	7:30	КВЛ-10кВ В3-10	24.04.2025	4:23	0,5	Оперативный журнал
Май	06.05.2025	13:00	КЛ-10кВ 2БРТП-1021 до БРТП№1043п	06.05.2025	14:00	1	Оперативный журнал
Июнь	03.06.2025	3:00	КЛ-10кВ 2БРТП-109 до Трансформатора -1	03.06.2025	4:10	1,6	Оперативный журнал
	05.06.2025	11:00	КЛ-10кВ 2БРТП-3269 до 2БРТП-1076	05.06.2025	11:45	0,5	Оперативный журнал
	06.06.2025	9:30	2БКТП 10/0,4 №3117.2БКТП 10/0,4,№3007,2БКТП 10/0,4,№3060,2БКТП 10/0,4,№2822,2БКТП 10/0,4,№2881	06.06.2025	10:30	1	Оперативный журнал
	10.06.2025	15:01	2БРТП-3489 В3-11,В3-12	10.06.2025	15:31	2,3	Оперативный журнал

### 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 в сетях ООО «КубаньСеть» за 2025 год

Месяц	Аварийное отключение		Что отключилось	Включение в работу		Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Источник информации (наименование журнала)
	дата	время		дата	время		
	17.06.2025	17:03	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	17.06.2025	17:43	1,9	Оперативный журнал
	18.06.2025	12:35	2БКТП 10/0,4 №2451; 2БКТП 10/0,4 №3184; 2КТПн 10/0,4 №2544	18.06.2025	14:40	1	Оперативный журнал
	30.06.2025	8:55	КЛ-10кВ 2БРТП-1015до БРТП№1018п	30.06.2025	8:55	3	Оперативный журнал
Июль	29.07.2025	23:10	КЛ-10кВ Ф-"ВЗ-12" от ПС-110/35/10кВ "Водозабор" до РП№3489п	30.07.2025	2:00	7	Оперативный журнал
Август	05.08.2025	4:30	КЛ-10кВ Ф-"ВЗ-12" от ПС-110/35/10кВ "Водозабор" до РП№3489п	05.08.2025	5:00	1	Оперативный журнал
	05.08.2025	4:30	КЛ-10кВ Ф-"ВЗ-12" от ПС-110/35/10кВ "Водозабор" до РП№3489п	05.08.2025	5:30	0,5	Оперативный журнал
	05.08.2025	4:30	КЛ-10кВ Ф-"ВЗ-12" от ПС-110/35/10кВ "Водозабор" до РП№3489п	05.08.2025	6:00	0,5	Оперативный журнал
	07.08.2025	18:50	КЛ-10кВ 2БРТП-1015 до БРТП№1016п	07.08.2025	19:50	3	Оперативный журнал
	08.08.2025	11:00	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	08.08.2025	12:20	1,9	Оперативный журнал
	14.08.2025	15:30	КЛ-10кВ 2БРТП-1021 до БРТП№1025п	14.08.2025	16:30	3	Оперативный журнал
Сентябрь	05.09.2025	9:00	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2».	05.09.2025	13:00	4	Оперативный журнал
	06.09.2025	9:20	БКТП №3212п	06.09.2025	10:20	1	Оперативный журнал
	14.09.2025	0:10	КЛ-10кВ 2БРТП-102до БРТП№103п	14.09.2025	1:10	1	Оперативный журнал
	15.09.2025	3:10	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2».	15.09.2025	4:50	1,67	Оперативный журнал
	25.09.2025	9:10	КЛ-10кВ 2БРТП-3494до БРТП№106п	25.09.2025	9:40	1,5	Оперативный журнал
Октябрь	07.10.2025	13:05	БКТП №3212п	07.10.2025	13:35	0,5	Оперативный журнал
	12.10.2025	4:20	БКТП №3212п	12.10.2025	5:20	1	Оперативный журнал
	14.10.2025	17:15	БКТП №3212п	14.10.2025	17:45	0,5	Оперативный журнал
Ноябрь	04.11.2025	20:00	БКТП №1025п	04.11.2025	22:10	2,17	Оперативный журнал
	07.11.2025	14:20	БКТП №3212п	07.11.2025	15:00	0,67	Оперативный журнал
	08.11.2025	17:00	БКТП №2942п БКТП №2430п	08.11.2025	17:50	0,8	Оперативный журнал
Декабрь	22.12.2025	0:10	2БКТП 10/0,4 №1 «Самолет-2», 2БКТП 10/0,4 №2 «Самолет-2»	22.12.2025	0:40	1,9	Оперативный журнал



### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Январь	14.01.2025	9-10	2БКТП №1026КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	14.01.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Январь	15.01.2025	9-05	2БКТП №1027КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	15.01.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Январь	16.01.2025	8-55	2БКТП №1028КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	16.01.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Январь	22.01.2025	9-15	2БКТП №1029КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	22.01.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Январь	23.01.2025	9-10	2БРТП №1051КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	23.01.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Январь	24.01.2025	9-05	2БКТП №1053КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	24.01.2025	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Январь	28.01.2025	9-20	2БКТП №1054КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	28.01.2025	15-55	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Январь	29.01.2025	9-15	2БКТП №1055КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	29.01.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	04.02.2025	9-10	2БКТП-10/0,4 №3268п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	04.02.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	05.02.2025	8-55	2БКТП-10/0,4 №3269п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	05.02.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	06.02.2025	9-00	2БКТП-10/0,4 №3533п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	06.02.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	11.02.2025	9-10	2БКТП-10/0,4 №3534п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	11.02.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	12.02.2025	8-55	2БКТП-10/0,4 №3535п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	12.02.2025	15-40	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Февраль	13.02.2025	9-00	2БКТП-10/0,4 №3536п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	13.02.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	14.02.2025	8-45	2БКТП-10/0,4 №3537п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	14.02.2025	15-40	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	18.02.2025	8-45	2БКТП-10/0,4 №3538п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	18.02.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Февраль	19.02.2025	9-05	2БКТП №1060КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	19.02.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Март	11.03.2025	9-10	4БРТП-6/0,4кВ №226: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	11.03.2025	16-40	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Март	12.03.2025	8-55	ТП-6/0,4кВ №182: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	12.03.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Март	13.03.2025	8-50	2БКТП-6/0,4кВ №3195п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	13.03.2025	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Март	18.03.2025	8-45	2БКТП-6/0,4кВ №601: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	18.03.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Март	20.03.2025	9-15	2БКТП-6/0,4кВ №602: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	20.03.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Март	25.03.2025	9-10	2БКТП-6/0,4кВ №603: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	25.03.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	03.04.2025	09-50	2БКТП-10/0,4 №1019п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ. Т-1	03.04.2025	11-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	03.04.2025	11-50	2БКТП-10/0,4 №1019п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ. Т-2	03.04.2025	14-20	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	08.04.2025	09-34	2БКТП-10/0,4 №1020п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ. Т-1	08.04.2025	12-25	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Апрель	08.04.2025	13-11	2БКТП-10/0,4 №1020п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-2	08.04.2025	15-20	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	09.04.2025	09-44	2БКТП-10/0,4 №1025п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-1	09.04.2025	13-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	09.04.2025	13-47	2БКТП-10/0,4 №1025п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-2	09.04.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	10.04.2025	13-20	2БКТП-10/0,4 №1021п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-1	10.04.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	10.04.2025	09-50	2БКТП-10/0,4 №1021п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-2	10.04.2025	11-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	15.04.2025	09-43	2БКТП-10/0,4 №1022п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-1	15.04.2025	14-20	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	15.04.2025	15-03	2БКТП-10/0,4 №1022п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-2	15.04.2025	17-20	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	17.04.2025	09-51	2БКТП-10/0,4 №1023п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-1	17.04.2025	13-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	17.04.2025	15-15	2БКТП-10/0,4 №1023п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-2	17.04.2025	17-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	22.04.2025	09-51	2БКТП-10/0,4 №1023п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-1	22.04.2025	13-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	22.04.2025	13-47	2БКТП-10/0,4 №1023п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ. Т-2	22.04.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	30.04.2025	12-50	2БКТП-10/0,4 №106п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования. Т-1	30.04.2025	14-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Апрель	30.04.2025	09-56	2БКТП-10/0,4 №106п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования Т-2	30.04.2025	12-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Май	14.05.2025	14-15	БРТП-3492 осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ.10кВ Т-1	14.05.2025	16-25	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Май	20.05.2025	09-44	БРТП-3490 осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования0,4 кВ,10кВ. Т-1	20.05.2025	12-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Май	20.05.2025	14-10	БРТП-3491 осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ, 10кВ. Т-2	20.05.2025	17-06	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Июнь	Ремонтные работы не проводились								
Июль	Ремонтные работы не проводились								
Август	Ремонтные работы не проводились								
Сентябрь	08.09.2025	09-42	БКТП-3268 осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ, 10кВ. Т-2	08.09.2025	12-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Сентябрь	17.09.2025	14-05	БКТП-3269 осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ, 10кВ. Т-1	17.09.2025	16-34	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Сентябрь	23.09.2025	09-55	БКТП-1 осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ, 10кВ. Т-1	23.09.2025	12-520	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Сентябрь	25.09.2025	14-26	БКТП-102 осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 0,4 кВ, 10кВ. Т-2	25.09.2025	17-060	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	02.10.2025	8-55	КТПН-630/10/0,4кВ №3184п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	02.10.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	03.10.2025	8-50	КТПН-630/10/0,4кВ №2544п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	03.10.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	07.10.2025	8-45	2БРП №3489п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	07.10.2025	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	08.10.2025	9-15	2БКТП-10/0,4кВ №1010КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	08.10.2025	15-55	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	09.10.2025	9-10	2БКТП-10/0,4кВ №3493п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	09.10.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Октябрь	14.10.2025	8-55	2БКТП №3494п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	14.10.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	15.10.2025	9-00	2БКТП №107КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	15.10.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	16.10.2025	9-10	2БКТП №108КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	16.10.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	17.10.2025	8-55	2БКТП №109КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	17.10.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	20.10.2025	9-05	2БКТП №1033КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	20.10.2025	15-40	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	21.10.2025	8-55	2БКТП №1011КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	21.10.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	22.10.2025	9-15	2БКТП №1012КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	22.10.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	24.10.2025	9-10	2БРТП №1013КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	24.10.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	28.10.2025	9-05	2БКТП №1014КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	28.10.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	29.10.2025	9-20	2БКТП №1015КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	29.10.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Октябрь	30.10.2025	9-15	2БКТП №1016КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	30.10.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Ноябрь	05.11.2025	8-55	КТП-1250/10/0,4кв №2451п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	05.11.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	06.11.2025	8-50	2КТПП-10/0,4кв №2822п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	06.11.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	07.11.2025	8-45	2КТПП-10/0,4кв №2881п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	07.11.2025	15-50	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	10.11.2025	9-15	2БРТП-10/0,4кВ №3007п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	10.11.2025	15-55	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	11.11.2025	9-10	2БРТП-10/0,4кВ №3060п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	11.11.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	12.11.2025	8-55	2БКТП-10/0,4кВ №3117п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	12.11.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	13.11.2025	9-00	2БКТП-10/0,4кВ №2739п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	13.11.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	14.11.2025	9-10	2БКТП №1034КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	14.11.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	17.11.2025	8-55	2БКТП №1056КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	17.11.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	18.11.2025	9-05	2БКТП №1058КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	18.11.2025	15-40	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	19.11.2025	8-55	2БКТП №2942п : осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	19.11.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Ноябрь	20.11.2025	9-15	2БКТП №3532п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	20.11.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	21.11.2025	9-10	2БКТП №2430п: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	21.11.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	24.11.2025	9-05	2БРТП №1043КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	24.11.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	25.11.2025	9-20	2БКТП №1044КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	25.11.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	26.11.2025	9-15	2БКТП №1045КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	26.11.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	27.11.2025	9-15	2БКТП №1046КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	27.11.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Ноябрь	28.11.2025	9-15	2БКТП №1050КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	28.11.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	09.12.2025	8-50	2БКТП-1065КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	09.12.2025	16-15	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	10.12.2025	8-45	2БКТП-1066КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	10.12.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	11.12.2025	9-15	2БКТП-1067КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	11.12.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	16.12.2025	9-10	2БКТП-1068КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	16.12.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

### 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»

#### Ремонтные работы в 2025 году

Месяц	Начало работ		Что ремонтировалось	Окончание работ		Причина	Источник информации (наименование журнала)	Недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	Мероприятия для предотвращения ограничений потребления
	Дата	Время		Дата	Время				
Декабрь	17.12.2025	8-55	2БКТП-1069КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	17.12.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	18.12.2025	8-55	2БКТП-1071КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	18.12.2025	16-05	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	23.12.2025	9-05	2БКТП-1072КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	23.12.2025	15-45	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	24.12.2025	8-55	2БКТП-1073КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	24.12.2025	16-10	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию
Декабрь	25.12.2025	9-15	2БРТП-1070КСп: осмотр, проверка состояния, подтяжка контактных соединений, смазка трущихся частей оборудования 10 кВ и 0,4 кВ.	25.12.2025	15-30	ППР	Журнал учета работ на ТП	отсутствует	Переключение на резервную линию

#### Информация о возможности технологического присоединения

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше	I квартал 2025 г.	отсутствует
	II квартал 2025 г.	отсутствует
	III квартал 2025 г.	отсутствует
	IV квартал 2025 г.	отсутствует
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	I квартал 2025 г.	отсутствует
	II квартал 2025 г.	отсутствует
	III квартал 2025 г.	отсутствует
	IV квартал 2025 г.	отсутствует



## 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.3	об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) 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	<b>2. Типовые договоры на технологическое присоединение</b> <a href="https://www.kuban-set.ru/consumers/">https://www.kuban-set.ru/consumers/</a> 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.
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	<b>3. Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения</b> Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861. Доступен на сайте компании по ссылке: <a href="https://www.kuban-set.ru/consumers/">https://www.kuban-set.ru/consumers/</a>
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	<b>4. Личный кабинет</b> В соответствии с пунктами 11 (е1) и 11 (е2) 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. <a href="https://www.kuban-set.ru/">https://www.kuban-set.ru/</a>
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	
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	Соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.*
п.19 пп.В	о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций	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 <b>подпункте А пункта 19</b> «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» <a href="https://kuban-set.ru/information/">https://kuban-set.ru/information/</a>
		Вкладка 2025

# 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»

Трансформаторные подстанции 35 кВ и выше у ООО "КубаньСеть" отсутствуют. Информация представлена в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с уровнем напряжения 10 кВ.

Пункт согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» с расшивкой		Раскрываемая отчетная информация
п.19 пп.Д	о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий	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 "КубаньСеть" за 2025 год

Категория заявителей до 15 кВт											
№	Период	Поданные заявки		Заклученные договоры		Анулированные 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	7,00	74,00	7,00	74,00	0,00	0,00	7,00	74,00	6,00	50,00
2	Февраль	8,00	71,00	9,00	83,00	0,00	0,00	9,00	83,00	11,00	96,00
3	Март	7,00	75,00	7,00	75,00	0,00	0,00	7,00	75,00	9,00	97,00
4	Апрель	13,00	112,00	13,00	112,00	3,00	34,00	13,00	112,00	9,00	76,00
5	Май	11,00	111,00	11,00	111,00	2,00	23,00	11,00	111,00	10,00	72,00
6	Июнь	12,00	127,00	12,00	127,00	0,00	0,00	12,00	127,00	8,00	92,00
7	Июль	10,00	89,00	10,00	89,00	0,00	0,00	10,00	89,00	3,00	13,00
8	Август	4,00	26,37	4,00	26,37	0,00	0,00	4,00	26,37	19,00	210,00
9	Сентябрь	24,00	223,93	24,00	223,93	0,00	0,00	24,00	223,93	1,00	8,37
10	Октябрь	11,00	111,50	11,00	111,50	1,00	15,00	11,00	111,50	2,00	13,00
11	Ноябрь	15,00	147,00	15,00	147,00	0,00	0,00	15,00	147,00	21,00	192,93
12	Декабрь	9,00	83,00	8,00	68,00	1,00	10,00	8,00	68,00	19,00	183,50
Итого		131,00	1 250,80	131,00	1 247,80	7,00	82,00	131,00	1 247,80	118,00	1 103,80

Категория заявителей 15-150 кВт											
№	Период	Поданные заявки		Заклученные договоры		Анулированные 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Февраль	8,00	417,50	8,00	417,50	0,00	0,00	8,00	417,50	10,00	347,00
3	Март	3,00	70,50	3,00	70,50	0,00	0,00	3,00	70,50	6,00	386,50
4	Апрель	4,00	76,00	4,00	76,00	1,00	35,00	4,00	76,00	5,00	228,50
5	Май	13,00	498,39	13,00	498,39	1,00	19,00	13,00	498,39	6,00	215,00
6	Июнь	5,00	191,32	5,00	191,32	0,00	0,00	5,00	191,32	15,00	555,71
7	Июль	21,00	752,00	21,00	752,00	0,00	0,00	21,00	752,00	0,00	0,00
8	Август	1,00	40,00	1,00	40,00	0,00	0,00	1,00	40,00	17,00	635,00
9	Сентябрь	3,00	170,00	3,00	170,00	0,00	0,00	3,00	170,00	1,00	40,00
10	Октябрь	7,00	272,00	7,00	272,00	0,00	0,00	7,00	272,00	5,00	238,00
11	Ноябрь	7,00	162,00	7,00	162,00	0,00	0,00	7,00	162,00	1,00	20,00
12	Декабрь	2,00	69,00	2,00	69,00	0,00	0,00	2,00	69,00	9,00	294,00
Итого		74,00	2 718,71	74,00	2 718,71	2,00	54,00	74,00	2 718,71	75,00	2 959,71

## 4. Технологическое присоединение

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Февраль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Март	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Апрель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Май	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Июнь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Июль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Август	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Сентябрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Октябрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Ноябрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Декабрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Февраль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Март	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Апрель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Май	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Июнь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Июль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Август	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Сентябрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Октябрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Ноябрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Декабрь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	131,00	1 250,80	131,00	1 247,80	7,00	82,00	131,00	1 247,80	118,00	1 103,80
Категория заявителей от 15 до 150 кВт	74,00	2 718,71	74,00	2 718,71	2,00	54,00	74,00	2 718,71	75,00	2 959,71
Категория заявителей от 150 до 670 кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Категория заявителей свыше 670 кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	205,00	3 969,51	205,00	3 966,51	9,00	136,00	205,00	3 966,51	193,00	4 063,51

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	№ пп	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Средняя резервируемая мощность			
					За 1 кв. 2025	За 2 кв. 2025	За 3 кв. 2025	За 4 кв. 2025
		1	ООО УК "Рекорд" ул. Новорососсийская д.90/2 корп.1	0,4	0,32	0,28	0,25	0,25
		2	ООО УК "Рекорд" ул. Новорососсийская д.90/2 корп.2	0,4	0,36	0,27	0,24	0,24
		3	ООО "Хранитель" ул. Героя Пешкова, д.14 к.1-5	0,4	0,90	0,40	0,25	0,23
		4	ООО "Заполярье" ул. Западный Обход д. 39/2 к.1-7	0,4	1,15	1,02	0,86	0,78
		Итого				2,73	1,97	1,60
п.19 пп.Г	об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества	Информация раскрыта в отчете на предыдущих листах						

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)	Инвестиционная программа на 2024-2027 гг. впервые утверждена Приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 26.09.2024 №764 (размещён по ссылке <a href="https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/359714">https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/359714</a> ).
		Изменения в утвержденную инвестиционную программу в части на 2025-2028 гг. внесены Приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 25.11.2025 №820 (размещён по ссылке <a href="https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/525472">https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/525472</a> ).
п.19 пп.Н	об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах	Отчеты о реализации инвестиционной программы размещаются на ЕПГУ ( <a href="https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/">https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/</a> )

## 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.</p>
		<a href="https://kuban-set.ru/procurement/">https://kuban-set.ru/procurement/</a>

## 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	Согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861. Доступен на сайте компании по ссылке:  <a href="https://www.kuban-set.ru/">https://www.kuban-set.ru/</a>
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)	<a href="https://www.kuban-set.ru/">https://www.kuban-set.ru/</a>

## 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	<p>ООО "КубаньСеть" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах за период:</p> <p>Декабрь 2025 г.: отсутствуют</p>
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	<p><b>Телефонный номер: 8 (861)240-08-33</b></p> <p><b>Email: kuban-set@mail.ru</b></p>
п.19 пп.Ф	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
п.19 пп.Ж	о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, 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	<p>Отчет о качестве оказываемых услуг ООО «КубаньСеть» за 2024 год</p> <p><a href="https://kuban-set.ru/docs/Отчет_о_качестве_КубаньСеть_2024_Прил7_к_Пр_МЭ_15_04_14_№186.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Отчет_о_качестве_КубаньСеть_2024_Прил7_к_Пр_МЭ_15_04_14_№186.pdf</a></p>
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 по компании ООО "КубаньСеть" направлены в ДГРТ и АО "Россети Кубань" письмом №188 от 24.06.2025 согласно утвержденному формату (приложение №6 , утв. ПП РФ от 10 сентября 2024 г. N 1229) .
п.10	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)	<p>Отчет об опросе потребителей ООО «КубаньСеть» за 2024 г., предусмотренный п. 10 Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» будет опубликован на сайте компании</p> <p><a href="https://kuban-set.ru/docs/Отчет_опрос_КубаньСеть_2024.pdf">https://kuban-set.ru/docs/Отчет_опрос_КубаньСеть_2024.pdf</a></p>