

**Пояснение к бухгалтерскому балансу
и отчёту о финансовых результатах
за 2020 год**

		КОДЫ	
		Форма по ОКУД	710005
		Дата (число, месяц, год)	31-12-2020
Организация	АО «Донэнерго»	по ОКПО	55513092
ИНН			6163089292
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12267 / 16
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Общие сведения об Обществе

Акционерное общество «Донэнерго» создано путем реорганизации в форме преобразования государственного унитарного предприятия Ростовской области «Донэнерго» в открытое акционерное общество в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Областным законом от 18.07.2002 № 255-ЗС «О приватизации государственного имущества Ростовской области» и Областным законом от 27.11.2006 № 584-ЗС «О прогнозном плане (программе) приватизации государственного имущества Ростовской области на 2007 год».

Учредителем Акционерного общества «Донэнерго» является Ростовская область в лице Министерства имущества и земельных отношений, финансового оздоровления предприятий, организаций Ростовской области. На основании Постановления Правительства Ростовской области от 15.12.2011 № 255 «Об учреждении ОАО «Управление коммунальными ресурсами» 100 % акций АО «Донэнерго» были внесены в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Региональная корпорация развития».

Акционерное общество «Донэнерго» является правопреемником Государственного унитарного предприятия

Ростовской области «Донэнерго», зарегистрированного инспекцией ФНС России по Кировскому району г. Ростова-на-Дону, ОГРН 1026104157617.

18.05.2016 в Единый государственный реестр юридических лиц за государственным регистрационным номером (ГРН) 2166196540805 внесена запись об изменении организационно-правовой формы ОАО «Донэнерго» на акционерное общество «Донэнерго».

Решением от 11.02.2019 № 1 единственного акционера АО «Донэнерго» - акционерного общества «Региональная корпорация развития» утвержден Устав АО «Донэнерго» в новой редакции. В учредительные документы общества внесены и являются действующими следующие изменения: изменение к Уставу, утвержденное решением годового общего собрания акционеров от 27.06.2019 и зарегистрированное Межрайонной инспекцией ФНС № 26 по Ростовской области 09.07.2019 за номером 2196196584384 (об изменении наименования единственного исполнительного органа Общества).

Решением единственного акционера ОАО «Региональная корпорация развития» от 18.09.2014 № 4 полномочия единоличного исполнительного органа АО «Донэнерго» переданы Управляющей организации ПАО «Межрегиональная распределительная компания Юга». Решением единственного акционера от 11.02.2019 были прекращены полномочия ПАО «Межрегиональная распределительная компания Юга» в качестве единоличного исполнительного органа АО «Донэнерго» (Управляющей организации).

Полное фирменное наименование организации на русском языке:

- Акционерное общество «Донэнерго»

Сокращенное фирменное наименование организации:

- АО «Донэнерго»

Полное фирменное наименование организации на английском языке:

- Joint-Stock Company «Donenergy»

Юридический адрес:

Российская Федерация, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

Почтовый адрес:

344006, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

Основной государственный регистрационный номер юридического лица:

1076163010890

Дата регистрации: 28 декабря 2007 года

Наименование регистрирующего органа: Инспекция Федеральной налоговой службы России по Кировскому району г. Ростова-на-Дону

Основными видами деятельности Общества являются:

- услуги по передаче электрической энергии;
- подключение к системе теплоснабжения;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

- эксплуатация электрических, тепловых сетей и теплотехнического оборудования;
- производство, передача и продажа тепловой энергии;
- покупка электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- услуги по горячему водоснабжению;
- монтаж, наладка и ремонт энергетических объектов;
- выполнение проектных, строительно-монтажных работ, разработка специальных разделов проектов по работам: энергоснабжение, теплоснабжение, электрическое освещение, электрическое отопление, автоматизация, охранно-пожарная сигнализация, проектно-изыскательские, опытно-конструкторские, научно-исследовательские работы;
- эксплуатация грузоподъемных механизмов и подъемников;
- перевозка пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек, техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта;
- перевозка грузов автомобильным транспортом грузоподъемностью свыше 3,5 тонны;
- проверка и ремонт средств измерения электрической и тепловой энергии;
- выполнение работ по устройству внутренних и наружных инженерных сетей и оборудования;
- эксплуатация энергетического оборудования по договорам с собственниками оборудования;
- создание и освоение новой техники, внедрение энергосберегающих технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Предприятия;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

- участие в программах по разработке и внедрению передовых технологий в электро и теплоэнергетике;
- способствование внедрению нетрадиционных источников электрической энергии и энергосберегающих технологий;
- профессиональная подготовка, обучение и дополнительное образование персонала по техническому обслуживанию и ремонту энергетических установок, теплотехнического и вспомогательного оборудования и тепловой энергии;
- производство и реализация электротехнической, сельскохозяйственной, строительной и прочей продукции;
- эксплуатация, ремонт, техническое обслуживание средств связи и телемеханики, оказание услуг средств связи;
- организация оперативно-диспетчерской работы Общества.

Сведения о наличии лицензий:

1. Федеральная служба по экологическому технологическому и атомному надзору — лицензия от 07.02.2017 № ВХ-29-006364, вид деятельности - эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, срок действия — бессрочно (лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа от 07.02.2017 № 136/П); лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа от 30.05.2019 № 553-П.

2. Федеральная служба по надзору в сфере природопользования — лицензия от 28.02.2020 № (61) — 8959 — ТУ, вид деятельности — на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности, срок действия — бессрочно (лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа Межрегионального управления Росприроднадзора по Ростовской области и Республике Крым: приказа № 35-РД-06 от 28.02.2020).

2. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации Ассоциация «Объединение строителей Южного и Северо-Кавказского округов» от 23.03.2020 № 23-03-20-00933, в которую внесены сведения:

- сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда. АО «Донэнерго» соответствует первому уровню ответственности члена саморегулируемой организации (стоимость работ по одному договору строительного подряда не превышает шестьдесят миллионов рублей);

- сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств. АО «Донэнерго» соответствует первому уровню ответственности члена саморегулируемой организации (предельный размер обязательств по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров не превышает шестьдесят миллионов рублей по одному договору).

3. Выписка из реестра членов Саморегулируемой организации Ассоциация «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов» 23.03.2020 № 23-03-20-00309, в которую внесены сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда. АО «Донэнерго» соответствует второму уровню ответственности члена саморегулируемой организации (стоимость работ по одному договору подряда на подготовку проектной документации не превышает пятьдесят миллионов рублей).

4. Министерство здравоохранения РО – лицензия № ЛО-61-01-007703 от 17.04.2020 на осуществление медицинской деятельности (за исключением указанной деятельности, осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра «Сколково»), срок действия – бессрочно.

5. Министерство транспорта РФ, Федеральная служба по надзору в сфере транспорта – лицензия от 04.07.2019 № АН-61-001216 на осуществление деятельности по перевозкам пассажиров и иных лиц автобусами, срок действия – бессрочно.

6. Лицензия на пользование недрами, РСТ 02908 ВЭ, зарегистрирована в реестре за № 1148 от 16.04.2013, выдана Департаментом по недропользованию по Южному Федеральному округу Федерального агентства по недропользованию, срок действия до 15.04.2033.

7. Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, ГТ № 0073791, регистрационный номер 4114, выдана УФСБ России по Ростовской области 04.09.2018, срок действия до 13.06.2023.

Филиалы Общества:

№ п/п	Наименование филиалов	Местонахождение
1.	Азовские межрайонные электрические сети	346780, г. Азов, ул. Мира, 35 а
2.	Батайские межрайонные электрические сети	346883, г. Батайск, ул. Речная, 114
3.	Волгодонские межрайонные электрические сети	347366, г. Волгодонск, ул. Химиков, 6
4.	Западные межрайонные электрические сети	346918, г. Новошахтинск, ул. Советской Конституции, 3-а
5.	Каменные межрайонные электрические сети	347812, г. Каменск-Шахтинский, ул. Котовского, 15
6.	Миллеровские межрайонные электрические сети	346130, г. Миллерово, ул. Луначарского, 20
7.	Новочеркасские межрайонные электрические сети	346400, г. Новочеркасск, ул. Александровская, 84
8.	Ростовские городские электрические сети	344030, г. Ростов-на-Дону, пер. Кривошлыковский, 8
9.	Сальские межрайонные электрические сети	347630, г. Сальск, ул. Новостройка, 8/1
10.	Шахтинские межрайонные электрические сети	346500, г. Шахты, пр. Победы Революции, 79
11.	Тепловые сети	346880, г. Батайск, ул. Кирова, 14

Среднесписочная численность работников Общества в 2020 году составила 6808 человек, в предыдущем году 6 962 человек, в году, предшествовавшем предыдущему — 6 996 человек.

Общество действует на основании — Устава.

Уставный капитал АО «Донэнерго» составляет 4 952 407 000 рублей, он разделен на 4 952 407 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. Привилегированные акции в Обществе не выпускались. Уставный капитал оплачен полностью.

В соответствии данными из реестра владельцев ценных бумаг состав акционеров АО «Донэнерго»:

1. Акционерное общество «Региональная корпорация развития» (ИНН 6164306077, ОГРН 1116164004813, местонахождение: 344006, г. Ростов-на-Дону, просп. Ворошиловский, дом 12, каб. 37) - 91,69%;

2. Сизиков Сергей Валентинович, 28 октября 1982 года рождения - 0,01%.

Пакет обыкновенных бездокументарных именных акций в количестве 410 959 штук, что составляет 8,3 %, находится в собственности АО «Донэнерго», выкуп казначейских акций был произведен 04.06.2020 в порядке, установленном п. 2 ст. 72 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах». Данные акции отражены в бухгалтерском учете на счете 81 «Собственные акции (доли)». Уменьшение уставного капитала не предполагается, в связи с чем они отражаются в прочих оборотных активах бухгалтерского баланса.

Регистродержатель Общества: ООО «Южно-Региональный регистратор»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Региональный регистратор»

Место нахождения: г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2

Почтовый адрес: 344029, г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2

тел. 252-68-74, адрес электронной почты: tt@doiras.ru

Аудитор Общества: ООО «Аудиторская фирма «Аудит-Стандарт»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «Аудит-Стандарт»

Юридический адрес: 344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Московская, д. 63, оф. 236

Место нахождения: 344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Московская, д. 63, оф. 236

ИНН:6164125225 КПП:616401001 Телефон: 219-15-81

Данные о членстве в СРО:

Саморегулируемая организация Ассоциации «Объединение строителей Южного и Северо-Кавказского округов»
Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов».

В соответствии с действующей редакцией Устава органами управления АО «Донэнерго» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единственный исполнительный орган - генеральный директор.

Сизиков Сергей Валентинович назначен на должность исполнительного директора АО «Донэнерго» сроком на три года (приказ о вступлении в должность от 12.04.2019 № 242-Л). В соответствии с решением общего собрания акционеров АО «Донэнерго» от 27.06.2019 в Устав общества внесены изменения в части переименования должности единоличного исполнительного органа. В связи с внесенными изменениями в Устав и штатное расписание приказом от 11.07.2019 № 472-Л изменено наименование должности с «исполнительный директор» на «генеральный директор».

Главный бухгалтер — Гупченко Татьяна Юрьевна, приказ от 15.08.2006 № 128-Л.

Состав Совета директоров АО «Донэнерго», избранного решением годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол годового общего собрания акционеров от 27.06.2019 № 1, протокол годового общего собрания акционеров от 30.06.2020 № 3):

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Место работы и занимаемая должность на момент избрания
1.	Жуков Александр Сергеевич	Генеральный директор АО «Региональная корпорация развития»
2.	Годына Алексей Алексеевич	Первый заместитель генерального директора АО «Донэнерго»
3.	Казельникова Виктория Сергеевна	Директор по корпоративному развитию и правовому обеспечению АО «Региональная корпорация развития»
4.	Красавин Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора АО «Региональная корпорация развития»
5.	Сизиков Сергей Валентинович	Генеральный директор АО «Донэнерго»

Сведения о членах Ревизионной комиссии Общества, избранных решением годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол от 30.06.2020 № 3):

1. Стрикиченко Инна Анатольевна
2. Саттарова Елена Фаткисламовна
3. Журбина Ирина Михайловна

Информация о дочерних и зависимых обществах:

№ п/п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Донэнергосервис»	99,0	Ростовская обл., г. Батайск, ул. Речная, 114	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями

АО «Донэнерго» осуществляет регулируемые виды деятельности:

- передача электрической энергии;
- технологическое присоединение к электрическим сетям;
- теплоснабжение;
- горячее водоснабжение;
- отпуск теплоносителя;
- подключение к системам теплоснабжения.

Передача электроэнергии

Основными потребителями услуг Общества по передаче электрической энергии являются:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям АО «Донэнерго» и сетям других сетевых организаций;
- конечные потребители электрической энергии;
- территориальные сетевые организации - субъекты розничного рынка электроэнергии, осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям.

В 2020 году на территории Ростовской области действовал единый («котловый») метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что для всех конечных потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены. При этом в регионе реализована схема расчетов «смешанный котел» («два котла») – две крупные сетевые компании - держатели «котла»: АО «Донэнерго» и филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго». АО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от энергосбытовых компаний и конечных потребителей по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам.

Необходимая валовая выручка филиала АО «Донэнерго» на 2020 год сформирована методом долгосрочной индексации.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 единные (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года и с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по населению дифференцированы с учетом введения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в рамках исполнения требований постановления Правительства РФ от 22.07.2013 № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)».

Тарифы по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» утверждены постановлением РСТ РО от 26.12.2019 № 71/36.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям, на 2020 год

Постановление РСТ РО от 26.12.2019 № 71/36 опубликовано: Официальный портал	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего:	ВН	СН-I	СН-II	НН
	1 полугодие						

правовой информации Ростовской области rnavo.donland.ru (номер публикации 6145201912310030, дата опубликования: 31.12.2019).	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
	1.1 Двухставочный тариф						
	1.1.1 - ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес	х	1 053 235,10	1 110 508,41	1 871 104,35	1 982 688,84
	1.1.2 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	х	679,99	749,22	474,25	777,16
	1.2 Одноставочный тариф	руб./кВт ч	х	2,49162	2,73836	2,75488	3,48664
	1.3 Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 868 977,16	555 418,83	45 540,01	1 741 628,73	526 389,59
	1.4 Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	765,63	361,48	249,48	1 187,73	936,94
	2 полугодие						
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
	2.1 Двухставочный тариф						
2.1.1 - ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт мес	х	1 083 778,91	1 142 713,15	1 925 366,37	2 040 186,82	
2.1.2 - ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт ч	х	718,07	791,17	500,81	820,68	

	2.2 Одноставочный тариф	руб./кВтч	х	2,56388	2,81778	2,83477	3,58775
	2.3 Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 843 032,82	446 012,63	54 296,47	1 757 276,42	585 447,30
	2.4 Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт. мес	737,8	275,33	296,42	1 185,97	1 029,66

Технологическое присоединение к электрическим сетям

Единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2020 год утверждены постановлением РСТ РО от 26.12.2019 № 71/32.

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

Тарифное решение	N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС
Постановление РСТ РО от 26.12.2019 № 71/32 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145201912310027	1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения	рублей за одно присоединение	13 183,53

дата опубликования: 31.12.2019). Приложение №1 и приложение №1.1.			технических условий заявителем	
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 444,57
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 738,96
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.3.1.2.1	C _{2.3.1.2.1} 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	C _{2.3.1.2.1} 1 - 20 кВ			1 636 250,33
	C _{2.3.1.2.2} 0,4 кВ и ниже			1 265 512,63
1.2.3.1.2.2	C _{2.3.1.2.2} 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636 250,33
	C _{2.3.1.2.2} 110 кВ и выше			6 167 524,16
	C _{2.3.1.2.3} 0,4 кВ и ниже			1 265 512,63
1.2.3.1.2.3	C _{2.3.1.2.3} 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636 250,33
	C _{2.3.1.2.3}			1 636 250,33

		Стород. 110 кВ и выше С _{2.3.1.2.3}			11 153 565,36
		Стород. 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.2.4}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	1.2.3.1.2.4	Стород. 1 - 20 кВ С _{2.3.1.2.4}			1 636250,33
		Стород. 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	1.2.3.1.3.1	Стород. 1 - 20 кВ С _{2.3.1.3.1}			1 636250,33
		Стород. 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	1.2.3.1.3.2	Стород. 1 - 20 кВ С _{2.3.1.3.2}			1 636250,33
		Стород. 110 кВ и выше С _{2.3.1.3.2}			6 167 524,16
		Стород. 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.3.3}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	1.2.3.1.3.3	Стород. 1 - 20 кВ С _{2.3.1.3.3}			1 636250,33

		Стород. 110 кВ и выше С _{2.3.1.3.3}			11 153 565,36
	I.2.3.1.3.4	Стород. 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.3.4}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
		Стород. 1 - 20 кВ С _{2.3.1.3.4}			1 636250,33
	I.2.3.1.4.1	Стород. 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	I.2.3.1.4.2	Стород. 1 - 20 кВ С _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636250,33
		Стород. 110 кВ и выше С _{2.3.1.4.2}			6 167 524,16
	I.2.3.1.4.3	Стород. 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.4.3}			1 265 512,63
		Стород. 1 - 20 кВ С _{2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636250,33
		Стород. 110 кВ и выше С _{2.3.1.4.3}			11 153 565,36

1.2.3.1.4.4	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.4			1 636250,33
1.2.3.2.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.1			1 636250,33
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.2			1 265 512,63
1.2.3.2.2.2	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636250,33
	Стород, 110 кВ и выше 2.3.2.2.2			6 167 524,16
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.3			1 265 512,63
1.2.3.2.2.3	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636250,33
	Стород, 110 кВ и выше 2.3.2.2.3			11 153 565,36
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.4			1 265 512,63
1.2.3.2.2.4	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636250,33
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1			1 265 512,63
1.2.3.2.3.1	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636250,33
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2			1 265 512,63
1.2.3.2.3.2	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636250,33
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2			1 636250,33

	Стород, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2		6 167 524,16
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 265 512,63
1.2.3.2.3.3	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.3		1 636250,33
	Стород, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3		11 153 565,36
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 265 512,63
1.2.3.2.3.4	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.4		1 636250,33
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1		1 265 512,63
1.2.3.2.4.1	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 636250,33
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 265 512,63
1.2.3.2.4.2	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.2		1 636250,33
	Стород, 110 кВ и выше 2.3.2.4.2		6 167 524,16
	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 265 512,63
1.2.3.2.4.3	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.3		1 636250,33
	Стород, 110 кВ и выше 2.3.2.4.3		11 153 565,36
1.2.3.2.4.4	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 265 512,63
	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.4		1 636250,33
	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.4		1 636250,33

1.3.1.2.1.1	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87
	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1			3 972 971,91
1.3.1.2.1.2	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87
	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2			3 972 971,91
1.3.1.2.1.3	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87
	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3			3 972 971,91
	Стород. 35 кВ 3.1.2.1.3			12 448 854,92
1.3.1.2.1.4	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87
	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.1.4			3 972 971,91
	Стород. 35 кВ 3.1.2.1.4			14 453 968,78
1.3.1.2.2.1	Стород. 110 кВ и выше 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	17 045 349,54
	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1			2 232 083,87
1.3.1.2.2.2	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 972 971,91
	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2			2 232 083,87
1.3.1.2.2.3	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 972 971,91
	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87

	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 972 971,91
	Стород. 35 кВ 3.1.2.2.3			12 448 854,92
	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4			2 232 083,87
I.3.1.2.2.4	Стород. 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 972 971,91
	Стород. 35 кВ 3.1.2.2.4			14 453 968,78
	Стород. 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			17 045 349,54
	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1			22 132 297,65
I.3.6.2.1.1	Стород. 1 - 20 кВ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	23 876 490,26
I.3.6.2.1.2	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	Стород. 1 - 20 кВ 3.6.2.1.2			23 876 490,26
I.3.6.2.1.3	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	Стород. 1 - 20 кВ 3.6.2.1.3			23 876 490,26
	Стород. 35 кВ 3.6.2.1.3			21 430 404,04
I.3.6.2.1.4	Стород. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода	рублей/км	22 132 297,65
	Стород. 1 - 20 кВ 3.6.2.1.4			23 876 490,26

	Сторон. 35 кВ 3.6.2.1.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно		30 301 594,84
	Сторон. 110 кВ и выше 3.6.2.1.4			85 058 481,01
I.3.6.2.2.1	Сторон. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	Сторон. 1 - 20 кВ 3.6.2.2.1			23 876 490,26
I.3.6.2.2.2	Сторон. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	Сторон. 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2			23 876 490,26
I.3.6.2.2.3	Сторон. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	Сторон. 1 - 20 кВ 3.6.2.2.3			23 876 490,26
	Сторон. 35 кВ 3.6.2.2.3			21 430 404,04
	Сторон. 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4			22 132 297,65
I.3.6.2.2.4	Сторон. 1 - 20 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	23 876 490,26
	Сторон. 35 кВ 3.6.2.2.4			30 301 594,84
	Сторон. 110 кВ и выше 3.6.2.2.4			85 058 481,01
I.4.1.1	Сторон. 1 - 20 кВ 4.1.1	рекоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	966 490,40
I.4.1.2	Сторон. 1 - 20 кВ 4.1.2	рекоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	966 490,40

I.4.1.3	Стород, 1 - 20 кВ C _{4.1.3}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	966 490,40
	Стород, 35 кВ C _{4.1.3}			3 340 776,90
I.4.1.4	Стород, 1 - 20 кВ C _{4.1.4}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	966 490,40
	Стород, 35 кВ C _{4.1.4}			3 340 776,90
I.4.2.3	Стород, 1 - 20 кВ C _{4.2.3}	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	18 752 431,62
I.4.2.4	Стород, 1 - 20 кВ C _{4.2.4}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	18 752 431,62
I.4.2.5	Стород, 1 - 20 кВ C _{4.2.5}	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	37 504 863,23
I.4.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже C _{4.3.1}	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	80 710,73
I.4.3.2	Стород, 0,4 кВ и ниже C _{4.3.2}	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	80 710,73
I.5.1.1	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ C _{5.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.1.2	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ C _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.1.3	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ C _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.1.4	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ C _{5.1.4}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.1.5	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ C _{5.1.5}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000	рублей/кВт	5 651,31

		кВА включительно		
I.5.1.6	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 651,31
I.5.2.1	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.2	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.3	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.4	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.5	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.6	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 386,14
I.7.1	Стород, 35 / 6 (10) кВ 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	120 047,78
	Стород, 110 / 35 кВ 7.1			32 568,60
	Стород, 110 / 6 (10) кВ 7.1			49 960,24
I.7.2	Стород, 110 / 6 (10) кВ 7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 336,35
I.8.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого	рублей за точку учета	11 066,45

		включения		
	Стород, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 324,46
I.8.2.1	Стород, 1 - 20 кВ 8.2.1		рублей за точку учета	251 336,56
I.8.2.2	Стород, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	24 935,66
I.8.2.3	Стород, 1 - 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	19 988,41
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом	рублей/км	1 265 512,63
II.2.3.1.2.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.1	сечением до 50 квадратных мм включительно		1 636 250,33
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.2			1 265 512,63
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом	рублей/км	1 636 250,33
II.2.3.1.2.2	Сне город, 35 кВ 2.3.1.2.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		3 060 208,56
	Сне город, 110 кВ и ниже 2.3.1.2.2			6 167 524,16
II.2.3.1.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 265 512,63

		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.3	с изолированными стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1 636 250,33
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.2.3			3 060 208,56
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.2.3			11 153 565,36
II.2.3.1.2.4		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.4			1 636 250,33
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1			1 265 512,63
II.2.3.1.3.1		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636 250,33
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2			1 265 512,63
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2			1 636 250,33
II.2.3.1.3.2		Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 060 208,56
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.2			6 167 524,16
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3			1 265 512,63
II.2.3.1.3.3		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636 250,33
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.3			3 060 208,56
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.3			11 153 565,36
II.2.3.1.3.4		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 265 512,63

		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.4	с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		1 636 250,33
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	П.2.3.1.4.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1			1 636 250,33
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2			1 265 512,63
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636 250,33
	П.2.3.1.4.2	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.2			3 060 208,56
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			6 167 524,16
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1 265 512,63
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.3		рублей/км	1 636 250,33
	П.2.3.1.4.3	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.3			3 060 208,56
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		11 153 565,36
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.4		рублей/км	1 265 512,63
	П.2.3.1.4.4	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.4			1 636 250,33
		Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	П.2.3.2.2.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.1			1 636 250,33
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.1			1 636 250,33

II.2.3.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.2.2.2}	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	С не город, 1 - 20 кВ С _{2.3.2.2.2}			1 636 250,33
	С не город, 35 кВ С _{2.3.2.2.2}			3 060 208,56
	С не город, 110 кВ и выше С _{2.3.2.2.2}			6 167 524,16
II.2.3.2.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.2.2.3}	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	С не город, 1 - 20 кВ С _{2.3.2.2.3}			1 636 250,33
	С не город, 35 кВ С _{2.3.2.2.3}			3 060 208,56
	С не город, 110 кВ и выше С _{2.3.2.2.3}			11 153 565,36
II.2.3.2.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.2.2.4}	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	С не город, 1 - 20 кВ С _{2.3.2.2.4}			1 636 250,33
II.2.3.2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	С не город, 1 - 20 кВ С _{2.3.2.3.1}			1 636 250,33
II.2.3.2.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.2.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	С не город, 1 - 20 кВ С _{2.3.2.3.2}			1 636 250,33
	С не город, 35 кВ С _{2.3.2.3.2}			3 060 208,56
	С не город, 110 кВ и выше С _{2.3.2.3.2}			6 167 524,16

П.2.3.2.3.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.3			1 636 250,33
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.3			3 060 208,56
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3			11 153 565,36
П.2.3.2.3.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными сталеалюминевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.4			1 636 250,33
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1			1 265 512,63
П.2.3.2.4.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636 250,33
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.2			1 265 512,63
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.2			1 636 250,33
П.2.3.2.4.2	Сне город, 35 кВ 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 060 208,56
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.4.2			6 167 524,16
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.3			1 265 512,63
П.2.3.2.4.3	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 636 250,33
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.4.3			3 060 208,56
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.4.3			11 153 565,36

П.2.3.2.4.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 265 512,63
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.4			1 636 250,33
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1			2 232 083,87
П.3.1.2.1.1	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 972 971,91
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2			2 232 083,87
П.3.1.2.1.2	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 972 971,91
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3			2 232 083,87
П.3.1.2.1.3	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 972 971,91
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.3			12 448 854,92
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4			2 232 083,87
П.3.1.2.1.4	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 972 971,91
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.4			14 453 968,78
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.4			17 045 349,54
П.3.1.2.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1			3 972 971,91
П.3.1.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях, многожильные,	рублей/км	2 232 083,87

		С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2	с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		3 972 971,91
		С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях, многожилные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87
	П.3.1.2.2.3	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			3 972 971,91
		С не город, 35 кВ 3.1.2.2.3			12 448 854,92
		С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях, многожилные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 232 083,87
		С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			3 972 971,91
	П.3.1.2.2.4	С не город, 35 кВ 3.1.2.2.4			14 453 968,78
		С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			17 045 349,54
		С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1			22 132 297,65
	П.3.6.2.1.1	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	23 876 490,26
		С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	П.3.6.2.1.2	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.2			23 876 490,26
		С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3			22 132 297,65
		С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	23 876 490,26
	П.3.6.2.1.3	С не город, 35 кВ 3.6.2.1.3			21 430 404,04

П.3.6.2.1.4	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотопильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.4			23 876 490,26
	С не город, 35 кВ 3.6.2.1.4			30 301 594,84
	С не город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.4			85 058 481,01
П.3.6.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотопильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.1			23 876 490,26
	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2			22 132 297,65
П.3.6.2.2.2	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотопильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	23 876 490,26
	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3			22 132 297,65
	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.3			23 876 490,26
П.3.6.2.2.3	С не город, 35 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотопильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	21 430 404,04
	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4			22 132 297,65
	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.4			23 876 490,26
П.3.6.2.2.4	С не город, 35 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотопильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	30 301 594,84
	С не город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.4			85 058 481,01

	П.4.1.1	С _{4.1.1} Сне город, 1 - 20 кВ	реклауэеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	966 490,40
	П.4.1.2	С _{4.1.2} Сне город, 1 - 20 кВ	реклауэеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	966 490,40
	П.4.1.3	С _{4.1.3} Сне город, 1 - 20 кВ	реклауэеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	966 490,40
		С _{4.1.3} Сне город, 35 кВ			3 340 776,90
	П.4.1.4	С _{4.1.4} Сне город, 1 - 20 кВ	реклауэеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	966 490,40
		С _{4.1.4} Сне город, 35 кВ			3 340 776,90
	П.4.2.3	С _{4.2.3} Сне город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	18 752 431,62
	П.4.2.4	С _{4.2.4} Сне город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	18 752 431,62
	П.4.2.5	С _{4.2.5} Сне город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	37 504 863,23
	П.4.3.1	С _{4.3.1} Сне город, 0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	80 710,73
	П.4.3.2	С _{4.3.2} Сне город, 0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	80 710,73
	П.5.1.1	С _{5.1.1} Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
	П.5.1.2	С _{5.1.2} Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
	П.5.1.3	С _{5.1.3} Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31

II.5.1.4	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
II.5.1.5	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
II.5.1.6	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 651,31
II.5.2.1	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
II.5.2.2	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
II.5.2.3	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
II.5.2.4	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
II.5.2.5	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
II.5.2.6	Сне город, 6 (10) / 0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 386,14
II.7.1	Сне город, 35 / 6 (10) кВ 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	120 047,78
	Сне город, 110 / 35 кВ 7.1			32 568,60
	Сне город, 110 / 6 (10) кВ 7.1			49 960,24

	II.7.2	С _{не город, 110 / 6 (10) кВ 7.2}	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 336,35
	II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 066,45
	II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 324,46
		С _{не город, 1 - 20 кВ 8.2.1}			251 336,56
	II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	24 935,66
	II.8.2.3	С _{не город, 1 - 20 кВ 8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	19 988,41

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

Тарифное решение	N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС
Постановление РСТ РО от 26.12.2019 № 71/32 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области prav0.donland.ru (номер публикации 6145201912310027 дата опубликования:	1	С _{тапм1}	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	688,07

31.12.2019). Приложение №2 и приложение №2.1.					
1.1	С _{max} N1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	336,35	
1.2	С _{max} N1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	351,72	
1. Для территорий городских населенных пунктов					
1.2.3.1.2.1	С _{тород. 0,4 кВ и ниже} С _{max} N2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41	
	С _{тород. 1 - 20 кВ} С _{max} N2.3.1.2.1			4 145,25	
1.2.3.1.2.2	С _{тород. 0,4 кВ и ниже} С _{max} N2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41	
	С _{тород. 1 - 20 кВ} С _{max} N2.3.1.2.2			4 145,25	
1.2.3.1.2.3	С _{тород. 0,4 кВ и ниже} С _{max} N2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41	
	С _{тород. 1 - 20 кВ} С _{max} N2.3.1.2.3			4 145,25	
1.2.3.1.2.4	С _{тород. 0,4 кВ и ниже} С _{max} N2.3.1.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41	
	С _{тород. 1 - 20 кВ} С _{max} N2.3.1.2.4			4 145,25	
1.2.3.1.3.1	С _{тород. 0,4 кВ и ниже} С _{max} N2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41	
	С _{тород. 1 - 20 кВ} С _{max} N2.3.1.3.1			4 145,25	
1.2.3.1.3.2	С _{тород. 0,4 кВ и ниже} С _{max} N2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными стальными проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41	
	С _{тород. 1 - 20 кВ} С _{max} N2.3.1.3.2			4 145,25	

1.2.3.1.3.3	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.3			4 145,25
1.2.3.1.3.4	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.4			4 145,25
1.2.3.1.4.1	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.1			4 145,25
1.2.3.1.4.2	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминированным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.2			4 145,25
1.2.3.1.4.3	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминированным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.3			4 145,25
1.2.3.1.4.4	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминированным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.4			4 145,25
1.2.3.2.2.1	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.1			4 145,25
1.2.3.2.2.2	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.2			4 145,25
1.2.3.2.2.3	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	17 012,41

		Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.3	с неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.2.4	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.4	сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.3.1	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.1	сечением до 50 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.3.2	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.3.3	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.3.4	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.4	сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.4.1	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.1	сечением до 50 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.4.2	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 145,25
		Стород, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	1.2.3.2.4.3	Стород, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 145,25

1.2.3.2.4.4	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	Стород. 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.4			4 145,25
1.3.1.2.1.1	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.1			25 297,83
1.3.1.2.1.2	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.2			25 297,83
1.3.1.2.1.3	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.3			25 297,83
1.3.1.2.1.4	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.4			25 297,83
1.3.1.2.2.1	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.1			25 297,83
1.3.1.2.2.2	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.2			25 297,83
1.3.1.2.2.3	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.3			25 297,83
1.3.1.2.2.4	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях, многожильные,	рублей/кВт	9 418,44

	I.3.6.2.1.1	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.4	с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		25 297,83
		Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
		Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.1			179 213,33
	I.3.6.2.1.2	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
		Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.2			179 213,33
		Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
	I.3.6.2.1.3	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.3			179 213,33
		Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
		Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.4			179 213,33
	I.3.6.2.2.1	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
		Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.1			179 213,33
		Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многотожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
	I.3.6.2.2.2	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.2		рублей/кВт	179 213,33
		Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/кВт	143 647,31
		Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.3			179 213,33

	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.3	горизонтального наклонного бурения, многожилые, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		179 213,33
I.3.6.2.2.4	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
	Стород. 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.4			179 213,33
I.4.1.1	Стород. 1 - 20 кВ maxN4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
I.4.1.2	Стород. 1 - 20 кВ maxN4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
I.4.1.3	Стород. 1 - 20 кВ maxN4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
I.4.1.4	Стород. 1 - 20 кВ maxN4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
I.4.2.3	Стород. 1 - 20 кВ maxN4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 078,55
I.4.2.4	Стород. 1 - 20 кВ maxN4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 078,55
I.4.3.1	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	564,88
I.4.3.2	Стород. 0,4 кВ и ниже maxN4.3.2	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	564,88
I.5.1.1	Стород. 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.1.2	Стород. 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.1.3	Стород. 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	5 651,31

		кВА включительно		
I.5.1.4	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.1.5	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
I.5.2.1	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.2	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.3	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.4	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.5.2.5	Стород, 6 (10) / 0,4 кВ maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
I.8.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 318,49
I.8.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 732,27
	Стород, 1 - 20 кВ maxN8.2.1			1 524,28
I.8.2.2	Стород, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	9 14,37

1.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 466,54
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ maxN2.3.1.2.1			4 145,25
II.2.3.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ maxN2.3.1.2.2			4 145,25
II.2.3.1.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ maxN2.3.1.2.3			4 145,25
II.2.3.1.2.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ maxN2.3.1.2.4			4 145,25
II.2.3.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ maxN2.3.1.3.1			4 145,25
II.2.3.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ maxN2.3.1.3.2			4 145,25
II.2.3.1.3.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ maxN2.3.1.3.3			4 145,25
II.2.3.1.3.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	17 012,41

		С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.4	с изолированными стальалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.1.4.1	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.1	сечением до 50 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.1.4.2	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.1.4.3	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.1.4.4	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.4	сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.2.2.1	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.1	сечением до 50 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.2.2.2	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.2.2.3	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 145,25
		С _{не} город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированными стальным проводом	рублей/кВт	17 012,41
	П.2.3.2.2.4	С _{не} город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.4	сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		4 145,25

П.2.3.2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.1			4 145,25
П.2.3.2.3.2	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.2			4 145,25
П.2.3.2.3.3	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.3			4 145,25
П.2.3.2.3.4	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.4			4 145,25
П.2.3.2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.1			4 145,25
П.2.3.2.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.2			4 145,25
П.2.3.2.4.3	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.3			4 145,25
П.2.3.2.4.4	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированными алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 012,41
	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.4			4 145,25
П.3.1.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные,	рублей/кВт	9 418,44

		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.1	с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно		25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	П.3.1.2.1.2	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.2			25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	П.3.1.2.1.3	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.3			25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	П.3.1.2.1.4	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.4			25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	П.3.1.2.2.1	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.1			25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	П.3.1.2.2.2	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.2			25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	П.3.1.2.2.3	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.3			25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 418,44
	П.3.1.2.2.4	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.2.4			25 297,83
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода	рублей/кВт	143 647,31
	П.3.6.2.1.1	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.1			179 213,33

			до 50 квадратных мм включительно		
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
П.3.6.2.1.2		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.2			179 213,33
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
П.3.6.2.1.3		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.3			179 213,33
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
П.3.6.2.1.4		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.1.4			179 213,33
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
П.3.6.2.2.1		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.1			179 213,33
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
П.3.6.2.2.2		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.2			179 213,33
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
П.3.6.2.2.3		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.3			179 213,33
		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожилые, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	143 647,31
П.3.6.2.2.4		С не город, 1 - 20 кВ maxN3.6.2.2.4			179 213,33

		мг включительно реклаузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
П.4.1.1	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.1	реклаузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
П.4.1.2	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.2	реклаузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
П.4.1.3	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.3	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
П.4.1.4	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.4	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 626,33
П.4.2.3	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 078,55
П.4.2.4	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 078,55
П.4.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	564,88
П.4.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN4.3.2	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	564,88
П.5.1.1	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
П.5.1.2	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
П.5.1.3	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
П.5.1.4	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31
П.5.1.5	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 651,31

	II.5.2.1	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
	II.5.2.2	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
	II.5.2.3	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
	II.5.2.4	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
	II.5.2.5	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 386,14
	II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 404,80
	II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 777,72
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN8.2.1			1 624,90
	II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	906,49
	II.8.2.3	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 484,85

Регулируемые виды деятельности филиала Тепловые сети

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям Ростовской области, на 2020 год

УТВЕРЖДЕНЫ:

Постановлением РСТ РО от 18.12.19 № 66/69
(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravoo.donland.ru
от 20.12.2019 № 6145201912200027)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	вид тарифа	год	вода	
				на период с 1 января по 30 июня	на период с 1 июля по 31 декабря
1	Муниципальное образование «Аксайский район» АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Аксайский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 299,19	2 299,19
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 759,03	2 759,03
		Муниципальное образование «Город Батайск»			
2	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Батайский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 133,16	2 133,16
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 559,79	2 559,79
		Муниципальное образование «Белокалитвинский район»			
3	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Белокалитвинский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 196,17	2 196,17
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 635,40	2 635,40

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ГУКОВО»					
4	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Гуковский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 628,69	2 628,69
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	3 154,43	3 154,43
5	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Донецкий район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 655,53	2 655,53
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	3 186,64	3 186,64
6	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Зверевский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	1 941,48	1 941,48
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 329,78	2 329,78
7	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Каменский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	4 133,97	4 133,97
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	4 960,76	4 960,76
8	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Миллеровский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	3 397,88	3 516,26
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	4 077,46	4 219,51
9	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «САЛЬСКИЙ РАЙОН» АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Сальский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	2 770,08	2 849,29

	население (тарифы указываются с учетом НДС)			
	однотставочный, руб/Г кал	2020	3 324,10	3 419,15
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ЦИМЛЯНСКИЙ РАЙОН»				
10	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотставочный, руб/Г кал	2020	2 718,84	2 788,96
	население (тарифы указываются с учетом НДС)			
	однотставочный, руб/Г кал	2020	3 262,61	3 346,75
	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ШАХТЫ»			
11	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотставочный, руб/Г кал	2020	2 967,59	2 967,59
	население (тарифы указываются с учетом НДС)			
	однотставочный, руб/Г кал	2020	3 561,11	3 561,11
АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Шахтинский район тепловых сетей				

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети»
потребителям, Ростовской области, на 2020 год**

УТВЕРЖДЕНЫ:
Постановлением РСТ РО от 05.12.2019 № 60/1
(Опубликовано: Официальный портал правовой
информации Ростовской области pravo.donland.ru
от 10.12.2019 № 6145201912100072)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	вид тарифа	год	вода	
				на период с 1 января по 30 июня	на период с 1 июля по 31 декабря
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ДОНЕЦК»					
1	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Донецкий район тепловых сетей	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплопоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			

		однотарифный, руб/Гкал	2020	48,19	49,80
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ « ГОРОД ШАХТЫ»					
2	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Шахтинский район тепловых сетей	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплопоставляющей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		однотарифный, руб/Гкал	2020	52,32	52,32

**Тарифы на горячую воду, поставляемую с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети», с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

УТВЕРЖДЕНЫ:
Постановлениями РСТ РО от 18.12.2019 №№: 66/80, 66/82, 66/84, 66/86.
(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru
от 23.12.2019 №№: 6145201912230049, 6145201912230045, 6145201912230042, 6145201912230039)

№ п/п	Тариф	Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение)			
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
		Тариф	Тариф (с учетом НДС)	Тариф	Тариф (с учетом НДС)
Аксайский район тепловых сетей					
1	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	41,49	41,49	50,89	61,07
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 299,19	2 759,03	2 299,19	2 759,03
2	Батайский район тепловых сетей				

	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	36,02	43,22	37,46	44,95
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 133,16	2 559,79	2 133,16	2 559,79
Луковский район тепловых сетей					
3	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	76,30	91,56	76,52	91,82
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 628,69	3 154,43	2 628,69	3 154,43
Донецкий район тепловых сетей					
4	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	53,14	63,77	53,94	64,73
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 655,53	3 186,64	2 655,53	3 186,64
Каменский район тепловых сетей					
5	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	69,60	83,52	69,60	83,52
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	4 133,97	4 960,76	4 133,97	4 960,76
Сальский район тепловых сетей					
6	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	23,46	28,15	24,27	29,12
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 770,08	3 324,10	2 849,29	3 419,15
Шахтинский район тепловых сетей					
7	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	55,19	66,23	55,19	66,23
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 967,59	3 561,11	2 967,59	3 561,11
Миллеровский район тепловых сетей					
8	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	24,10	28,92	24,82	29,12
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3 397,88	4 077,46	3 516,26	4 219,51
Для потребителей Шолоховского городского поселения Белокалитвинского района					
9	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	61,78	74,14	61,78	74,14
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 196,17	2 635,40	2 196,17	2 635,40

Бухгалтерская отчетность

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации нормативными документами по бухгалтерскому учету и составлению отчетности, в частности, Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденному приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями), Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина России, Приказом АО «Донэнерго» от 27.12.2019 № 656 «Об учетной политике АО «Донэнерго» на 2020 год».

Учетная политика

Учетная политика Общества разработана в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н:

- допущения непрерывности деятельности Общества;
- допущения имущественной обособленности Общества;
- допущения последовательности применения учетной политики;
- допущения временной определенности факторов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2020 году, отражены в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерскому учету и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Критерием существенности при оценке показателей отчетности для ее составления и раскрытия информации признается доля от общего показателя в размере 5% и более.

Критерии существенности ошибок. Уровень существенности определяется по базовым показателям бухгалтерской отчетности. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных (группы соответствующих статей) за отчетный год составляет не менее 5%.

Изменения учетной политики. Изменения в учетную политику Общества вносятся в случаях изменения

законодательства и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, при разработке организацией новых способов ведения бухгалтерского учета.

При подготовке настоящей финансовой (бухгалтерской) отчетности руководство Общества предполагает, что Общество будет осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность в течение 12 месяцев года, следующего за отчетным, и не имеет намерения или потребности в ликвидации, прекращении финансовой-хозяйственной деятельности в дальнейшем. На момент подписания пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах решения о прекращении деятельности по какому-либо направлению отсутствуют.

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер. Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу на праве собственности, переданные ему по договорам комиссии, хранения и т.п., учитываются забалансом на счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» в оценке, предусмотренной в соответствующих договорах и приемо-передачных документах (актах, накладных и т.д.).

Кредиторская задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Общество признает оценочные обязательства при выполнении условий признания в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н в отношении следующих обязательств:

- не завершенных на отчетную дату судебных разбирательств, в которых Общество выступает истцом или ответчиком;
- не разрешенных на отчетную дату разногласий с налоговыми органами по поводу уплаты в бюджет;
- реструктуризации Общества, продажи или прекращения какого-либо направления деятельности Общества;
- заключенных заведомо убыточных договоров;
- оплате отпусков работникам;

- оплате вознаграждений работникам;
- других аналогичных обязательств.

Величина оценочного обязательства определяется Обществом на основе имеющихся фактов хозяйственной жизни Общества, опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств, а также, при необходимости, мнений экспертов.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, законодательными актами органов местного самоуправления о налогах и сборах. В рамках ведения налогового учета применяются регистры бухгалтерского учета, специальные учетные формы и справки на бумажных носителях и в электронном виде утвержденные Обществом.

Резервный капитал формируется Обществом из его прибыли на основании учредительных документов и решения учредителей (акционеров).

На момент подписания пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общество не имеет никаких законодательных решений о прекращении деятельности, сокращения либо продажи части бизнеса, а также в отношении прекращения производства какой-либо продукции, услуг.

Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

В связи с внесением изменений в положение по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» и применением их организациями, начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год (Приказ Минфина России от 20.11.2018 № 236н) Обществом переклассифицированы разницы из постоянных во временные, исходя из сравнения балансовой стоимости активов и обязательств с их налоговой величиной, определены суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства по состоянию на 01.01.2019 и 01.01.2020 года. В отчете о финансовых результатах представлен расход по налогу на прибыль, который складывается из текущего и отложенного налога.

Общество скорректировало до указанной величины сформированные ранее данные по счетам учета отложенных налогов (09, 77 счета) путем корректирующей записи по дебету и кредиту этих счетов в корреспонденции с кредитом и дебитом счета учета нераспределенной прибыли (84 счет), добавочного капитала (83 счет).

Изменения в бухгалтерскую (финансовую) отчетность внесены в соответствии с требованиями п. 15 ПБУ 1/2008

«Учетная политика организаций» с ретроспективным отражением по состоянию на 31.12.2019 и 31.12.2018 по статьям баланса:

- 1180 «Отложенные налоговые активы»,
 - 1340 «Переоценка внеоборотных активов»,
 - 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»
 - 1420 «Отложенные налоговые обязательства»
- и по статьям отчета о финансовых результатах за 2019 год :
- 2410 «Налог на прибыль»,
 - 2411 «в т.ч. текущий налог на прибыль»,
 - 2412 «отложенный налог на прибыль».

Эффект от изменения учетной политики представлен ниже:

Наименование статей	31.12.2019			31.12.2018		
	Новая редакция ПБУ 18/02	Старая редакция ПБУ 18/02	Изменения	Новая редакция ПБУ 18/02	Старая редакция ПБУ 18/02	Изменения
АКТИВ						
Отложенные налоговые активы	127 932	22 250	105 682	125 666	60 039	65 627
Итого по разделу I. Внеоборотные активы	15 226 635	15 120 953	105 682	14 864 920	14 799 293	65 627
БАЛАНС	19 560 978	19 455 296	105 682	19 354 295	19 288 668	65 627
ПАССИВ						
Переоценка внеоборотных активов	3 983 536	4 189 880	(206 344)	3 983 986	4 215 573	(231 587)
Нераспределенная	296 142	336 691	(40 549)	132 642	212 448	(79 806)

прибыль (непокрытый убыток)					
Итого по разделу 3. Капитал и резервы	9 304 297	9 551 190	(246 893)	9 141 247	9 452 640 (311 393)
Отложенные налоговые обязательства	415 101	62 526	352 575	434 700	57 680 377 020
Итого по разделу 4. Долгосрочные обязательства	4 477 734	4 125 159	352 575	7 018 217	6 641 197 377 020
БАЛАНС	19 560 978	19 455 296	105 682	19 354 295	19 288 668 65 627

Изменения статей Отчета о финансовых результатах представлены в таблице:

Наименование статьи	За 2019 год		
	Новая редакция ПБУ 18/02	Старая редакция ПБУ 18/02	Изменения
Текущий налог на прибыль	-	(76 982)	76 982
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	-	74 351	-74 351
Изменение отложенных налоговых обязательств	-	(3 404)	3 404
Изменение отложенных налоговых активов	-	(37 722)	37 722
Налог на прибыль	(53 608)	-	(53 608)
в т.ч. текущий налог на прибыль	(76 982)	-	(76 982)
Отложенный налог на прибыль	23 374	-	23 374

Чистая прибыль (убыток)	163 050	98 550	64 500
Совокупный финансовый результат периода	163 050	98 550	64 500
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,0329234	0,0198994	0,013024
Разводнённая прибыль (убыток) на акцию	-	-	

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Учет нематериальных активов Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Сроки полезного использования нематериальных активов определяются экспертной комиссией и утверждаются руководителем Общества (или специально уполномоченным им лицом) при принятии объекта к учету исходя из следующих положений:

- по правам, приобретенным на основе патентов, свидетельств и иных аналогичных охранных документов, содержащих сроки их действия, или имеющим законодательно установленные сроки действия – исходя из срока, зафиксированного в таком документе;
- по правам, приобретенным на основе авторских договоров, договоров уступки и иных аналогичных договоров, содержащих конкретные сроки, на которые приобретаются нематериальные активы – исходя из сроков, указанным в таких договорах;

- по иным объектам нематериальных активов – исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды от использования данных активов.

- объекты нематериальных активов, срок полезного использования которых установить невозможно, признаются нематериальными активами с неопределенным сроком использования.

- срок полезного использования деловой репутации устанавливается в размере 20 лет (но не более срока деятельности организации).

Обществом ежегодно, в рамках проведения инвентаризации, проверяется срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. При начислении амортизации новый срок полезного использования применяется к остаточной стоимости НМА.

Переоценка нематериальных активов не производится. Амортизационные отчисления по всем видам нематериальных активов производятся линейным способом.

В состав нематериальных активов вошли:

1. Исключительное право на программу документооборот по технологическому присоединению АО «Донэнерго» в сумме 808 тыс. руб.;
2. Программное обеспечение «1С:Реализация. Физические лица», созданное АО «Донэнерго» в сумме 449 тыс. руб.;
3. Товарный знак (знак обслуживания) АО «Донэнерго» в сумме 199 тыс. руб.;
4. Лицензия на добычу подземных вод в сумме 18 тыс. руб.
5. Право недропользования (добыча подземных вод) в сумме 649 тыс. руб.
6. Изобразительный товарный знак АО "Донэнерго" в сумме 70 тыс. руб.
7. Словесный товарный знак АО "Донэнерго" в сумме 70 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период								На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено аморти- зации	убытки от обесценивания	переоценка		перво- начальная стоимость	накоплен- ная амортизация и убытки от обесценения	
						перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			
Нематериальные активы - всего за отчетный год	5100	за 2020 г.	2 263	(1 325)	-	-	-	-	(96)	-	-	-	2 263	(1 421)
Нематериальные активы - всего за предыдущий год	5110	за 2019 г.	1 472	(1 175)	791	-	-	-	(150)	-	-	-	2 263	(1 325)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

В составе нематериальных активов, созданных самой организацией — Программное обеспечение «1С:Реализация. Физические лица», в сумме 449 тыс. руб., созданное филиалом АО «Донэнерго» Тепловые сети на основании технического задания, выполненного сторонней организацией и на базе платформы «1С:Предприятие».

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Программное обеспечение «1С:Реализация. Физические лица»	5120	449	449	449

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Полностью погашена стоимость нематериального актива:

1. Исключительное право на программу документооборот по технологическому присоединению АО «Донэнерго» в сумме 808 тыс. руб.;
2. Программное обеспечение «1С:Реализация. Физические лица» в сумме 449 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего:	5130	1 257	1 257	808

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н. Списание расходов на НИОКР осуществляется линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР, давшим положительный результат, определяется по каждой работе, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которых которых организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. Срок списания по каждой работе утверждается руководителем Общества (фигиала).

В составе НИОКР на счете 04 «Нематериальные активы» числятся:

1. «Разработка комплекса мероприятий по модернизации и автоматизации управления распределительными электросетями» в сумме 499 тыс. руб.

В течение 2020 года начислена амортизация в сумме 499 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	Сумма затрат на НИОКР, не списанная на расходы по обычным видам деятельности на начало года	Изменение за период			Сумма затрат на НИОКР, не списанная на расходы по обычным видам деятельности на конец года
				Поступило	Выбыло	Списано на расходы по обычным видам деятельности за период	
НИОКР-всего за отчетный год	5140	за 2020 г.	(499)	-	-	(499)	-
НИОКР-всего за предыдущий год	5150	за 2019 г.	(1 849)	499	-	(1 849)	(499)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Учет затрат по НИОКР ведется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 19.11.2002 № 115н.

Незаконченных операций по приобретению нематериальных активов на 31.12.2020 не числятся.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего за отчетный год	5160	за 2020 г.	-	-	-	-	-
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего за предыдущий год	5170	за 2019 г.	-	499	-	(499)	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего за отчетный год	5180	за 2020 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего за предыдущий год	5190	за 2019 г.	550	99	-	(649)	-

2. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Основные средства» (ПБУ 6/01), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н.

При оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию. Расходы на государственную регистрацию приобретаемых объектов недвижимости и транспортных средств включаются

в формируемую фактическую стоимость объекта имущества, если они произведены до момента принятия объекта к учету в качестве основного средства.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Переоценка основных средств не производится.

Амортизация по всем объектам ОС начисляется линейным способом.

2.1. Наличие и движение основных средств

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия для отнесения их к основным средствам, стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу включительно, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого и теплового оборудования, земельных участков, зданий, сооружений, передаточных устройств, автотранспорта. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется учет на забалансовом счете в количественном и суммовом выражении.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления – приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т. д. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение (включая госпошлину), сооружение и изготовление.

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится, исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы

проведения ремонта. Срок полезного использования объектов основных средств определяется Обществом самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта амортизируемого имущества. Начисление амортизации приостанавливается по основным средствам, переведенным на консервацию.

Амортизация не начисляется:

по используемым для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объектам основных средств, которые не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и/или пользование;

по объектам жилищного фонда, приобретенным в период с 01.01.2002 до 01.01.2006, (не приносящим доход); по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.). Затраты на проведение всех видов ремонтов основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности, резервы на ремонт основных средств не создаются.

Учет арендованных основных средств ведется на отдельном забалансовом счете Общества.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переселенка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего за отчетный год	5200	за 2020 г.	32 144 309	(17 618 659)	1 235 749	(270 552)	193 268	(1 380 012)	-	-	33 109 506	(18 805 403)		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего за предыдущий год	5210	за 2019 г.	30 764 652	(16 344 277)	1 457 888	(78 231)	64 526	(1 338 908)	-	-	32 144 309	(17 618 659)		
1. Затяжка за отчетный год	5201	за 2020 г.	2 558 850	(1 067 447)	16 566	(60 332)	19 409	(60 319)	-	-	2 515 084	(1 108 357)		
1. Затяжка за предыдущий год	5211	за 2019 г.	2 522 166	(1 018 048)	49 059	(12 375)	10 450	(59 849)	-	-	2 558 850	(1 067 447)		
2. Сооружения и перелачные устройства за отчетный год	5202	за 2020 г.	17 139 414	(9 501 897)	600 995	(104 868)	74 330	(705 223)	-	-	17 635 541	(10 132 790)		

[illegible]

Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего за отчетный год	5220	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего за предыдущий год	5230	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Изменение стоимости основных средств в результате дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	245 597	212 979
в том числе:			
- здания	5261	9 144	950
- сооружения и передаточные устройства	5262	141 879	159 304
- машины и оборудование	5263	94 574	52 725
- транспортные средства	5264	-	-
- прочие	5265	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(1 951)	(377)
в том числе:			
- здания	5271	-	-
- сооружения и передаточные устройства	5272	(276)	(377)
- машины и оборудование	5273	(1 675)	-
- транспортные средства	5274	-	-
- прочие	5275	-	-

2.3. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	348 066	348 158	2 578
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	257	344	344
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	175 555	196 313	188 718
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	56 448	57 900	59 653
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	2 570	136 010	142 009
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	26	26	457

2.4. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы по строке 1190 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2020 составляют 1 281 702 тыс. руб.; по состоянию на 31.12.2019 составляют 1 61 716 тыс. руб.; по состоянию на 31.12.2018 составляют 306 833 тыс. руб.

В статье бухгалтерского баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены:

- объекты незавершенного строительства и оборудование к установке;
- незаконченные операции по приобретению НМА и поисковые активы;
- незаконченные и неоформленные операции по НИОКР и ГР;
- авансы выданные под капитальное строительство;
- ТМЦ приобретенные для целей капитального строительства;
- ПИР на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств в будущих периодах;
- расходы будущих периодов со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Наименование	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Прочие внеоборотные активы всего, в т.ч.	1 281 702	161 716	306 833
- незавершенное строительство и оборудование к установке	1 200 711	136 252	285 623
- незаконченные операции по приобретению НМА и ПА	-	-	550
- незаконченные и неоформленные операции по НАОКР и ТР	-	-	-
- авансы выданные под капитальное строительство	48 778	8 115	1 398
- ТМЦ приобретенные для целей капитального строительства	24 964	11 868	11 905
- ПИР на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств в будущих периодах	1 500	1 500	1 500
- расходы будущих периодов со сроком полезного использования более 12 месяцев	5 749	3 981	5 857

Затраты по незаконченным и неоформленным НАОКР и незаконченные операции по приобретению НМА и нематериальных поисковых активов представлены в таблице 1.5.

2.4.1. Незавершенные капитальные вложения

Учет вложений во внеоборотные активы ведется в целом по строительству, по отдельным объектам вложений, по технологической структуре затрат по объекту строительства.

Учет затрат по объекту строительства ведется нарастающим итогом с начала сооружения объекта в разрезе отчетных периодов до ввода объектов в действие или полного производства соответствующих работ.

Затраты по незавершенным капитальным вложениям отражены в статье Бухгалтерского баланса 1191 «незавершенное строительство». Наличие и движение незавершенных капитальных вложений отражено в табличной форме, представленной ниже.

В колонке «Изменения за период» показано выполнение капитальных вложений и приобретение оборудования и объектов основных средств.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего за отчетный год	5240	за 2020 г.	136 252	2 295 006	(1 720)	(1 228 827)	1 200 711
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего за предыдущий год	5250	за 2019 г.	285 623	1 315 699	(31 488)	(1 433 582)	136 252
- незавершенное строительство за отчетный год	5241	за 2020 г.	129 123	2 248 555	(1 720)	(1 210 549)	1 165 409
- незавершенное строительство за предыдущий год	5251	за 2019 г.	282 410	1 310 834	(31 488)	(1 432 633)	129 123
- оборудование к установке за отчетный год	5242	за 2020 г.	7 129	28 173	-	-	35 302
- оборудование к установке за предыдущий год	5252	за 2019 г.	3 213	3 916	-	-	7 129
- прочие за отчетный год	5243	за 2020 г.	-	18 278	-	(18 278)	-
- прочие за предыдущий год	5253	за 2019 г.	-	949	-	949	-

2.4.2. Материалы для капитального строительства

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Поступило	Выбыло/ списано на затраты	На конец периода
Материалы для капитального строительства за отчетный год	5291	за 2020 г.	11 868	148 301	(135 205)	24 964
Материалы для капитального строительства за предыдущий год	5292	за 2019 г.	11 905	133 076	(133 113)	11 868

2.4.3. Авансы выданные под капитальное строительство

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло		создание резервов сомнительных долгов	уценка по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
Авансы выданные под капитальное строительство	5293	за 2020 г.	8 115	-	421 189	-	381 126	-	-	-	48 778	-
Авансы выданные под капитальное строительство	5294	за 2019 г.	1398	-	186 653	-	(179 829)	(107)	-	-	8 115	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономическую выгоду (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо простота их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения отражены в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 № 126Н. Финансовые

вложения по состоянию на 31.12.2020 в сумме 519 900 тыс. руб. состоят из:

- вклада в уставный капитал дочернего предприятия АО «Донэнерго» - ООО «Донэнергосервис» в сумме 9 900 тыс. руб. Доля в уставном капитале, принадлежащая АО «Донэнерго» составляет 99%.

- займов, предоставленных другим организациям в сумме 510 000 тыс.руб. Срок погашения займов по данным договоров 31.07.2022. В связи с продлением срока погашения по договорам займов, задолженность переведена в долгосрочную.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода	
			Перво начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесцениван ия)	Перво начальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего за отчетный год	5301	за 2020г.	409 900	-	110 000	-	-	-	-	519 900	-
Долгосрочные - всего за предыдущий год	5311	за 2019 г.	9 900	-	400 000	-	-	-	-	409 900	-
- вклады в уставный капитал (за отчетный год)	5302	за 2020 г.	9 900	-	-	-	-	-	-	9 900	-
- вклады в уставный капитал (за предыдущий год)	5312	за 2019 г.	9 900	-	-	-	-	-	-	9 900	-
- прочие (за отчетный год)	5303	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за предыдущий год)	5313	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за отчетный год)	5304	за 2020 г.	400 000	-	110 000	-	-	-	-	510 000	-
- предоставленные займы др. организациям (за	5314	за 2019 г.	-	-	400 000	-	-	-	-	400 000	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период						На конец периода	
			Первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начислено процентов (включая начисления)	текущей рыночной стоимости	Первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
предыдущий год)												
Краткосрочные - всего за отчетный год	5305	за 2020 г.	10 000	-	20 000	(30 000)	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего за предыдущий год	5315	за 2019 г.	400 000	-	10 000	(400 000)	-	-	-	-	10 000	-
- вклады в уставный капитал (за отчетный год)	5306	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- вклады в уставный капитал (за предыдущий год)	5316	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за отчетный год)	5307	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за предыдущий год)	5317	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за отчетный год)	5308	за 2020 г.	10 000	-	20 000	(30 000)	-	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за предыдущий год)	5318	за 2019 г.	400 000	-	10 000	(400 000)	-	-	-	-	10 000	-
Финансовых вложений - итого за отчетный год	5300	за 2020 г.	419 900	-	130 000	(30 000)	-	-	-	-	519 900	-
Финансовых вложений - итого за предыдущий год	5310	за 2019 г.	409 900	-	410 000	(400 000)	-	-	-	-	419 900	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 № 44н.

Материально-производственные запасы для целей принятия к учету оцениваются в зависимости от причины поступления: приобретения за плату, изготовление собственными силами, безвозмездное поступление и т. д. Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер,

При отпуске материально-производственных запасов в производство, использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Инвентарь, инструмент и хозяйственные принадлежности со сроком менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы». Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, определяемых в соответствии с нормами. Описание производится, начиная с месяца передачи специальной одежды в эксплуатацию. Аналитический учет материалов ведется в количественном и суммовом выражении. Разницы, возникающие за счет округления сумм при оприходовании поступивших материально-производственных запасов и товаров, списываются на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей». Транспортно-заготовительные

Остатки МПЗ, относящиеся к капитальному строительству отражены в форме бухгалтерского баланса в составе прочих внеоборотных активов и представлены выше в таблице 2.2.1 «Материалы для капитального строительства».

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01 и Учетной политикой АО «Донэнерго» на 2020 год, Обществом создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

В связи с подготовкой к передаче теплосетевого комплекса АО «Донэнерго» и в соответствии с Учетной политикой АО «Донэнерго» в филиале АО «Донэнерго» Тепловые сети по состоянию на 31.08.2020 переведены объекты основных средств, не участвующие в процессе производства в долгосрочные активы к продаже на балансовый субсчет 41.20 «Долгосрочные активы к продаже» в сумме 50 727 тыс.руб. В декабре 2020 года продано активов к продаже на сумму 103 тыс. руб. В результате проведенной инвентаризации имущества по балансовому субсчету 41.20 «Долгосрочные активы к продаже» по состоянию на 31.12.2020 года выявлено снижение рыночной стоимости ряда активов, в связи с чем создан резерв под снижение стоимости долгосрочных активов к продаже за счет финансового результата в сумме 8 989 тыс. рублей.

[illegible]

- готовая продукция (за отчетный год)	5403	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
- готовая продукция (за предыдущий год)	5423	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
- товары (за отчетный год)	5404	за 2020 г.	11	-	127	(111)	-	-	27
- товары (за предыдущий год)	5424	за 2019 г.	22	-	336	(347)	-	-	11
- прочие (за отчетный год)	5406	за 2020 г.	-	-	50 727	(103)	-	(8 989)	-
- прочие (за предыдущий год)	5426	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	(8 989)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

В бухгалтерской отчетности дебиторская и кредиторская задолженность отражается в зависимости от срока обращения (погашения) и подразделяются на краткосрочную и долгосрочную. К краткосрочной относятся дебиторская и кредиторская задолженность, активы и обязательства, срок обращения (погашения) по которым не более 12 месяцев после отчетной даты.

Авансы полученные отражены в бухгалтерском балансе за минусом налога на добавленную стоимость.

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами. В соответствии с «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н и Учетной политикой АО «Донэнерго» на 2020 год, по состоянию на

[illegible]

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период							На конец периода				
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по схеме операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	выбыло	восстановление резерва	списание за счет резерва сомнительных долгов	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
(сч. 60) (за предыдущий год)																
- прочая дебиторская задолженность (за отчетный год)	5504	за 2020 г.	507	-	-	-	(14)	-	-	-	-	-	-	493	-	-
- прочая дебиторская задолженность (за предыдущий год)	5524	за 2019 г.	522	-	-	-	(15)	-	-	-	-	-	-	507	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего за отчетный год	5510	за 2020 г.	4 382 647	(812 284)	22 245 909	267 256	(22 900 120)	(4 550)	183 738	(28 872)	-	-	(69 762)	3 991 142	(669 436)	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего за предыдущий год	5530	за 2019 г.	3 912 118	(683 845)	22 580 867	373 832	(22 481 693)	(2 477)	9 169	(61 233)	-	-	(198 841)	4 382 647	(812 284)	-
- по расчетам с покупателями и заказчиками (сч. 62) (за отчетный год)	5511	за 2020 г.	4 032 884	(764 732)	17 820 137	391	(18 153 998)	(3 951)	182 455	(22 790)	-	-	(66 620)	3 695 463	(626 107)	-
- по расчетам с покупателями и заказчиками (сч. 62) (за предыдущий год)	5531	за 2019 г.	3 701 488	(655 134)	17 625 184	351	(17 292 286)	(1 853)	6 582	(57 346)	-	-	(173 526)	4 032 884	(764 732)	-
- по расчетам с поставщиками и подрядчиками	5512	за 2020 г.	5 691	(499)	3 148 537	-	(3 144 545)	-	-	(483)	-	-	-	9 683	(16)	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло			перевод на долгосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сальдо операций)	приведенным процентам, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва				
(сч. 60) (за отчетный год)													
- по расчетам с поставщиками и подрядчиками (сч. 60) (за предыдущий год)	5532	за 2019 г.	16 042	(505)	3 321 000	-	(3 331 351)	-	-	(6)	-	-	5 691 (499)
- по расчетам с персоналом по пр. операциям (сч. 73) (за отчетный год)	5513	за 2020 г.	270	-	362	-	(401)	-	-	-	-	-	231 -
- по расчетам с персоналом по пр. операциям (сч. 73) (за предыдущий год)	5533	за 2019 г.	304	-	4 464	-	(4 498)	-	-	-	-	-	270 -
- по расчетам с разными дебиторами и кредиторами (сч. 76) (за отчетный год)	5514	за 2020 г.	343 735	(47 053)	1 254 860	266 865	(1 584 798)	(599)	1 283	(5 599)	-	(3 142)	280 063 (43 313)
- по расчетам с разными дебиторами и кредиторами (сч. 76) (за предыдущий год)	5534	за 2019 г.	194 132	(28 187)	1 630 080	373 481	(1 853 334)	(624)	2 568	(3 881)	-	(25 315)	343 735 (47 053)
- прочая дебиторская задолженность (за отчетный год)	5515	за 2020 г.	67	-	22 013	-	(16 378)	-	-	-	-	-	5 702 -
- прочая дебиторская задолженность (за 2019 г.)	5535	за 2019 г.	152	(19)	139	-	(224)	-	19	-	-	-	67 -

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло			перевод на долго- в краткосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
в результате хозяйственных операций (сумма долга по ссуде операции)	принятая по процентам, штрафы и иные начисления	погашение			списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва сомнительных долгов							
(за предыдущий год)														
Итого за отчетный год	5500	за 2020 г.	4 386 616	(813 358)	22 245 909	267 256	(22 901 411)	(4 550)	183 741	(29 092)	-	(69 762)	3 993 820	(670 287)
Итого за предыдущий год	5520	за 2019 г.	3 917 610	(684 979)	22 580 867	373 832	(22 483 216)	(2 477)	9 229	(61 233)	-	(198 841)	4 386 616	(813 358)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	1 264 870	651 351	1 124 265	542 583	1 207 457	706 566
в том числе:							
- покупатели и заказчики	5541	1 125 029	552 013	967 017	430 449	1 082 160	611 970
- поставщики и подрядчики	5542	1 432	1 417	1 620	1 122	2 688	2 612
- прочие дебиторы	5543	138 408	97 921	155 628	111 012	122 609	91 984

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам оценивается по сумме принятых затрат и величине начисленных обязательств.

В 2020 году Общество привлекало долгосрочные и краткосрочные кредиты для финансирования операционной деятельности и рефинансирование ранее привлеченных кредитов и займов.

Сроки погашения кредитов:

Наименование банка/договор	Срок погашения
Долгосрочные кредиты:	
ПАО Сбербанк	
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0094 от 12.03.2020	11.03.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0100 от 12.03.2020	11.03.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0099 от 12.03.2020	11.03.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0093 от 12.03.2020	11.03.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0095 от 12.03.2020	11.03.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/00366 от 15.07.2020	14.07.2022
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0634 от 12.11.2020	11.11.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0635 от 12.11.2020	11.11.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0637 от 12.11.2020	11.11.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0636 от 12.11.2020	11.11.2023

Структура кредитного портфеля по срокам погашения (тыс.руб.)

Год погашения	2021	2022	2023
Кредиты	-	1 500 000	5 272 633

В 2020 году начислено процентов по кредитам в размере 495 423 тыс.руб.

Средневзвешенная процентная ставка по заемным средствам на начало 2020 года составляла 7,98% годовых, на конец 2020 года – 6,68%.

Снижение средневзвешенной процентной ставки обусловлено проводимой Обществом работой по снижению процентных ставок по действующим и вновь привлекаемым кредитам, а также снижением Банком России ключевой ставки ЦБ РФ.

За отчетный период просроченная задолженность по основному долгу и процентам по кредитным обязательствам отсутствует.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период					На конец периода
				поступило		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по слежке операции)	принитающиеся проценты, штрафы и нные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего за отчетный год	5551	за 2020 г.	4 062 633	10 048 274	394 184	(5 449 878)	-	(2 282 580)	6 772 633
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего за предыдущий год	5571	за 2019 г.	6 583 517	2 786 041	513 068	(2 952 068)	-	(2 867 925)	4 062 633
кредиты и займы за предыдущий год	5552	за 2020 г.	4 062 633	10 048 274	394 184	(5 449 878)	-	(2 282 580)	6 772 633
кредиты и займы за предыдущий год	5572	за 2019 г.	6 583 517	2 786 041	513 068	(2 952 068)	-	(2 867 925)	4 062 633
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего за отчетный год	5560	за 2020 г.	5 463 979	24 380 946	103 638	(28 346 644)	(5 242)	2 282 580	3 879 257
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего за предыдущий год	5580	за 2019 г.	2 987 770	22 940 584	24 680	(23 005 999)	(350 981)	2 867 925	5 463 979
- Поставщики и подрядчики за отчетный год	5561	за 2020 г.	1 841 152	13 722 703	-	(12 924 759)	(4 152)	-	2 634 944
- Поставщики и подрядчики за предыдущий год	5581	за 2019 г.	2 097 008	12 186 230	-	(12 092 445)	(349 641)	-	1 841 152
- задолженность перед персоналом организации за отчетный год	5562	за 2020 г.	148 980	2 805 538	-	(2 821 326)	-	-	133 192

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период				На конец периода
				поступило		выбыло		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	
- задолженность перед персоналом организации за предыдущий год	5582	за 2019 г.	119 110	2 695 004	-	(2 665 134)	-	148 980
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами за отчетный год	5563	за 2020 г.	96 843	832 432	1	(839 599)	-	89 677
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами за предыдущий год	5583	за 2019 г.	86 749	867 712	1	(857 619)	-	96 843
- задолженность по налогам и сборам за отчетный год	5564	за 2020 г.	388 443	4 238 088	1	(4 468 378)	-	158 154
- задолженность по налогам и сборам за предыдущий год	5584	за 2019 г.	302 659	4 530 339	62	(4 444 617)	-	388 443
- прочие кредиторы за отчетный год	5565	за 2020 г.	20 446	894 587	2 396	(879 897)	(375)	37 157
- прочие кредиторы за предыдущий год	5585	за 2019 г.	31 827	969 542	761	(981 579)	(105)	20 446
- авансы полученные за отчетный год	5567	за 2020 г.	733 115	1 431 331	-	(1 337 598)	(715)	826 133
- авансы полученные за предыдущий год	5587	за 2019 г.	350 417	1 385 632	-	(1 001 699)	(1 235)	733 115
- задолженность по кредитам, займам и прочим обязательствам за отчетный	5568	за 2020 г.	2 235 000	456 267	101 240	(5 075 087)	-	2 282 580

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период					На конец периода
				поступило		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
год									
- задолженность по кредитам, займам и прочим обязательствам за предыдущий год	5588	за 2019 г.	-	306 125	23 856	(962 906)	-	2 867 925	2 235 000
Итого за отчетный год	5550	за 2020 г.	9 526 612	34 429 220	497 822	(33 796 522)	(5 242)	-	10 651 890
Итого за предыдущий год	5570	за 2019 г.	9 571 287	25 726 625	537 748	(25 958 067)	(350 981)	-	9 526 612

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5590	140 339	145 499	551 681
в том числе:				
- поставщики и подрядчики	5591	127 586	138 537	549 158
- прочие кредиторы	5592	12 753	7 262	2 523

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2020 год	За 2019 год
Материальные затраты	5610	1 811 761	1 775 333
Расходы на оплату труда	5620	2 850 822	2 742 409
Отчисления на социальные нужды	5630	851 244	821 079
Амортизация	5640	1 379 349	1 339 610
Прочие затраты	5650	7 174 969	6 946 212
Итого по элементам	5660	14 068 145	13 624 643
Справочно: Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение [+])			
в том числе: товаров отгруженных	5670	16	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5680	-	(11)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	14 068 161	13 624 632

7. Условные и оценочные обязательства

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 13.12.2010 № 167н и Учетной политикой общества на 2020 год, в АО «Донэнерго» ежемесячно начислялся и использовался резерв на оплату отпусков. По состоянию на 31.12.2020 Обществом признано и отражено оценочное обязательство в части:

- не завершенных на отчетную дату судебных разбирательств, решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды, приводящие к оттоку экономических выгод Общества;
- других аналогичных обязательств.

Условные активы и условные обязательства в бухгалтерском учете Общества не отражаются.

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	313 083	597 327	(485 032)	(60 943)	364 435
- оплата предстоящих отпусков	5701	79 204	250 511	(243 456)	(122)	86 137
- страховые взносы по оплате предстоящих отпусков	5702	23 965	74 885	(72 816)	(33)	26 001
- судебные разбирательства и прочие оценочные обязательства	5703	175 792	165 530	(43 693)	(60 514)	237 115
- оплата вознаграждений работникам	5704	34 122	106 401	(125 067)	(274)	15 182

8. Обеспечение обязательств

В 2020 году АО «Донэнерго» получены банковские гарантии в обеспечение обязательств и платежей по заключенному договору подряда на сумму 369 662 тыс.руб.: АО «БайкалИнвестБанк» № 02-20-Ф/БГ от 15.05.2020, № 03-20-Ф/БГ от 15.05.2020, № 29-20-Ф/БГ от 29.07.2020, АО «Реалист Банк» №68-20-Ф/БГ от 28.09.2020, ООО «Банк корпоративного Финансирования» № 2432 от 04.06.2020

По состоянию на 31.12.2020 АО «Донэнерго» не имеет выданных обязательств.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Полученные - всего	5 800	369 662	85 995	-
Выданные - всего	5 810	-	-	-

9. Государственная помощь

В течение 2020 года Общество не получало государственную помощь, предоставляемую коммерческим организациям (кроме кредитных организаций), являющимися юридическими лицами по законодательству Российской

Федерации (далее - «организации»), и признаваемую как увеличение экономической выгоды конкретной организации в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества).

В пояснениях раскрыта информация по компенсации расходов на финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний, полученную из Фонда социального страхования.

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	1 723	1 521

2.1. Пояснения к показателям Отчета о финансовых результатах

Общество подразделяет доходы: на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от реализации теплоэнергии;
- доходы от реализации прочих работ и услуг;
- доходы от горячего теплоснабжения;
- отпуск теплоносителя;
- подключение к системам теплоснабжения.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг,

работ, продукции), общехозяйственных расходов. Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Доходы, расходы, финансовый результат Общества в разрезе видов деятельности в рамках управленческого учета приведены в следующей таблице.

тыс.руб.

Строка «Отчета о финансовых результатах»	Всего	Теплоэнергия по регулируемым ценам	Теплоэнергия по нерегулируемым ценам	ГВС	Отпуск теплоносителя	Прочая деятельность	Технологическое присоединение	Подключение к системам теплоснабжения	Услуги по передаче эл.энергии	
Выручка	2110	14 858 239	2 338 829	25 308	91 204	5 157	202 935	295 890	10 891	11 888 025
Себестоимость продаж	2120	14 068 145	2 664 199	38 328	17 159	6 918	62 032	63 892	-	11 215 617
Прибыль (убыток) от продаж	2200	790 094	-325 370	-13 020	74 045	-1 761	140 903	231 998	10 891	672 408
Проценты к получению	2320	45 691	366	1	-	-	1 064	-	16	44 235
Проценты к уплате	2330	495 423	215 707	747	-	-	-	-	-	278 969
Прочие доходы	2340	654 632	48 538	48	61	-	155 806	18 256	-	431 923
Прочие расходы	2350	771 967	109 223	42	4 775	1	107 333	16 268	11	534 314
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	223 027	-601 396	-13 760	69 331	-1 762	190 440	233 995	10 896	335 283
Налог на прибыль	2410	90 863	-114 382	-2 754	13 866	-352	34 159	49 045	2 179	109 102

в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	17 928	-133 591	-2 631	13 136	-335	33 743	48 460	2 179	56 967
Отложенный налог на прибыль	2412	72 935	19 209	-123	730	-17	416	585	-	52 135
Прочее	2460	1 980	-	-	-	-	-	-	-	1 980
Чистая прибыль (убыток)	2400	130 184	-487 014	-11 006	55 465	-1 410	156 281	184 950	8 717	224 201

Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденным Приказом Минфина России от 19.11.2022 № 114н.

Бухгалтерский учет отложенных налоговых обязательств (далее - «ОНО») и отложенных налоговых активов (далее - «ОНА») осуществляется на основании первичных учётных документов и регистров налогового учета. В аналитическом учете временные разницы учитываются дифференцировано по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла временная разница.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

Информация о возникших и погашенных постоянных разницах и временных разницах, уменьшающих и увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а также о формировании условного расхода по налогу на прибыль и текущего налога на прибыль приведена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме «Налогообложение прибыли».

Информация об отложенных налогах приведена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах табличной форме «Отложенные налоги».

Налогообложение прибыли			
Показатель	за 12 месяцев 2020 г.		за 12 месяцев 2019 г.
1	2		3
Прибыль (убыток) до налогообложения	223 027		218 787
в том числе облагаемая по	223 027		218 787

ставка: 20%		
другим ставкам	-	-
необлагаемая	-	-
Постоянные разницы	231 287	49 255
Изменение временных вычитаемых разниц	(139 638)	(188 610)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	225 036	(305 480)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	44 606	43 757
Постоянный налоговый расход (доход)	46 257	9 851
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	72 935	(23 374)
изменение отложенного налогового актива	(27 928)	(37 722)
изменение отложенного налогового обязательства	45 007	(61 096)
Текущий налог на прибыль	17 928	76 982
Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям)	1 980	2 129
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	-	-
Чистая прибыль (убыток)	130 184	163 050

Отложенные налоги

Наименование	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3
Остаток на начало отчетного года	127 932	415 101
Изменение временных разниц в отчетном периоде, вызывающее налоговые последствия	(28 509)	45 008
Результат изменения налоговых ставок	-	-
Результат изменения правил налогообложения (порядка учета налога на прибыль)	-	-
Остаток на конец отчетного периода	99 423	460 109

Выплата вознаграждений членам Совета директоров в сумме 756,9 тыс. руб. и членам Ревизионной комиссии в сумме 112,4 тыс. руб. за 2019 год производилась в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров АО «Донэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным решением годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» протокол № 1 от 27.06.2019 и «Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии АО «Донэнерго», утвержденным решением ОАО «Региональная корпорация развития» от 30.06.2014 года № 3, владеющим 100 % акций АО «Донэнерго» на основании протокола № 1 годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» от 27.06.2019.

В соответствии с учетной политикой АО «Донэнерго» в целях налогообложения Общество исчисляет и уплачивает

налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Расчеты с бюджетом характеризуются следующим образом:

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2019		Начислено, возврат из бюджета за 2020 г.	Уплачено за 2020 г.	Задолженность на 31.12.2020	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	29 210	260 908	769 264	995 207	110 993	116 748
Налог на имущество	0	50 846	(9 742)	36 113	4 793	9 784
Налог на прибыль	300	42 996	19 327	64 902	2 879	0
Земельный налог	32	2 360	10 203	9 867	2	2 666
Водный налог	0	0	0	0	0	0
Налог на доходы физ. лиц	163	30 408	384 181	386 723	178	27 881
Транспортный налог	1	764	3 172	3 181	0	754
Прочие налоги и сборы	3 320	161	10 835	8 742	1 387	321
ИТОГО:	33 026	388 443	1 187 240	1 504 735	120 232	158 154

Распределение налогов по уровням бюджета

тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2019 г.		Начислено, возврат из бюджета за 2020 г.	Уплачено за 2020 г.	Задолженность на 31.12.2020 г.	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налоги - ВСЕГО:	33 026	388 443	1 187 240	1 504 735	120 232	158 154
Федеральный бюджет	29 269	266 434	772 097	1 004 948	112 434	116 748
Бюджет субъектов РФ	3 698	115 274	346 984	431 915	7 768	34 413
Местный бюджет	59	6 735	68 159	67 872	30	6 993

Расчеты по страховым взносам в фонды обязательного страхования

тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2019		Начислено за 2020 г.	Уплачено за 2020 г.	Задолженность на 31.12.2020	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Расчеты с фондом социального страхования	0	8 568	83 376	83 993	6	7 957
Расчеты по пенсионному обеспечению	16	70 166	654 296	659 205	2	65 243
Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	2	17 068	153 502	154 866	2	15704
Расчеты по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0	1 040	7 410	7 677	0	773
Взносы, удерживаемые из доходов работника (добровольные взносы на накопительную часть трудовой пенсии)	0	1	108	109	0	0
ИТОГО:	18	96 843	898 692	905 850	10	89 677

Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010)

В 2020 году Обществом изменения в бухгалтерскую (финансовую) отчетность предыдущих годов не вносились.

Информация по сегментам (ПБУ 12/2010)

Общество не раскрывает информацию по сегментам в бухгалтерской отчетности, т.к. не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг.

Информация о прекращаемой деятельности (ПБУ 16/02)

Информация о прекращаемой деятельности на дату составления отчетности отсутствует.

Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008)

Связанными сторонами Общества являются АО «Региональная корпорация развития», дочернее общество, Члены Совета директоров и иные юридические и физические лица.

Закупки у связанных сторон.

В отчетном году оказано услуг связанным сторонам (без НДС):

тыс. руб.

Наименование связанных сторон	Характер отношений	2020 г.
АО «РКР»	услуги	1 669
ООО «Донэнергосервис»	услуги	21
Итого:		1 690

В отчетном году получение услуг от связанных сторон отсутствует.

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31.12.2020 дебиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

		тыс. руб.
Наименование связанных сторон		по состоянию на 31.12.2020
Дебиторская задолженность Общества:		
АО «РКР»		142
ООО «Донэнергосервис»		2
Итого:		144

Кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31.12.2020 отсутствует.

Займы, предоставленные связанным сторонам.

Наименование связанных сторон, предоставившим займ	Характер отношений	2020 г.	тыс. руб.
АО «Региональная корпорация развития» (АО «РКР»)	Займ, предоставленный АО «РКР» в 2020 году по договору от 02.12.2019	20 000	
Итого:		20 000	

Участники совместной деятельности.

Общество не участвует в совместной деятельности.

Негосударственный пенсионный фонд.

Отношения Акционерного общества Негосударственного пенсионного фонда ВТБ Пенсионный фонд (АО НПФ ВТБ Пенсионный фонд) с Обществом в 2020 году регулировались договором негосударственного пенсионного обеспечения от 15.03.2017 № 02-01-001/65.

Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011)

В составе денежных средств для целей составления Отчета о движении денежных средств Общество признает:

- наличные денежные средства в кассе;

- денежные средства на открытых расчетных, специальных, транзитных, валютных и иных банковских счетах; - суммы в пути (сальдировано).

Не признаются денежными средствами и не включаются в отчет о движении денежных средств денежные документы.

В отчете о движении денежных средств Общества свернуто представлено косвенный налог (НДС) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006)

В 2020 году операции с иностранной валютой Обществом не производились.

События после отчетной даты

Факты хозяйственной деятельности, которые оказывают или могут оказывать, впоследствии, влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Общества и которые имеют место в период между отчетной датой (31 декабря) и датой подписания бухгалтерской отчетности за год отсутствуют.

Информация о непрерывности деятельности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Донэнерго» за 2020 год подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Общество способно реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе нормальной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

Информация о рисках хозяйственной деятельности организации

Хозяйственная деятельность организации подвержена потенциально существенным следующим рискам.

Группы рисков:

Финансовые риски. Риски недополучения поступления денежных средств, связанные с платежной дисциплиной контрагентов. Основным негативным фактором в случае реализации риска становится недостаточность денежных средств в распоряжении АО «Донэнерго» для выполнения собственных обязательств. Возникает необходимость привлечения кредитных средств, в целях осуществления операционной деятельности, что приводит к дополнительным расходам на

обслуживание кредитного портфеля.

Для снижения негативных последствий АО «Донэнерго» проводит постоянную работу по заключению с потребителями «прямых договоров» и осуществляет взвешенную кредитную политику, направленную на возможность компенсирования недостаточного объема выручки за счет привлечения заемных средств и получения максимально возможных отсрочек по выполнению собственных обязательств. Также проводится ограничение режима потребления в отношении должников, к которым ограничение возможно и допустимо, и претензионно-исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности.

Кроме того, одним из наиболее актуальных проблемных вопросов в филиале АО «Донэнерго» Тепловые сети в период вспышки вирусной инфекции (коронавирус COVID-19), является управление дебиторской задолженностью, так как несвоевременная оплата дебиторами своих обязательств приводит к дефициту денежных средств.

Учитывая, что работа управляющих организаций по сбору денежных средств с населения за тепловую энергию и горячее водоснабжение, а также ведение претензионно-исковой работы по взысканию долгов с граждан не имеют должного эффекта, филиал АО «Донэнерго» Тепловые сети внедряет следующие мероприятия:

- заключаются договоры с потребителями о прямых расчетах за потребленные коммунальные ресурсы;
- создаются на базе районов тепловых сетей собственные расчетно-кассовые центры для самостоятельного выставления счетов и сбора денежных средств за поставленные услуги;
- инициируется перевод многоквартирных домов на непосредственный способ управления;
- заключаются договоры уступки прав требования для самостоятельного взыскания задолженности с физических лиц в судебном порядке;
- проводится реструктуризация задолженности для предоставления гибких условий для неплательщиков.

Процентные риски. АО «Донэнерго» проводит взвешенную кредитную политику, основанную на привлечении долгосрочных заемных средств и минимизации затрат по обслуживанию долга.

Ключевая ставка Центрального Банка России оказывает непосредственное влияние на стоимость привлечения заемных финансовых ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства. Нормативные акты в сфере налогового

законодательства зачастую содержат формулировки или термины, которые не имеют конкретного легитимного определения. А также официальные разъяснения налогового законодательства Министерством финансов РФ и Федеральной налоговой службой РФ не всегда бывают представлены в необходимом объеме.

Создание правил и механизмов для подготовки и представления налоговой отчетности находится в компетенции налоговых органов, которые вправе производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять пени, налагать значительные штрафы, в результате чего налоговые риски существенно увеличиваются. АО «Донэнерго» в полном объеме следует налоговому законодательству, которое касается его деятельности, в связи с чем данный риск для Общества оценивается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующий порядок и условия налогообложения АО «Донэнерго» будет осуществлять планирование своей финансово-хозяйственной деятельности с учетом изменений.

Риски в области охраны труда.

Специфика деятельности АО «Донэнерго» предполагает наличие серьезной профессиональной подготовки персонала, в том числе в области охраны труда. Несчастные случаи на производстве угрожают здоровью и жизни людей и могут стать причиной приостановки работ, возникновения имущественного ущерба.

Для снижения рисков травматизма в АО «Донэнерго» постоянно проводится работа по подготовке и повышению квалификации персонала, специалистов по охране труда: проводятся инструктажи и обучение работников безопасным приемам и методам работы.

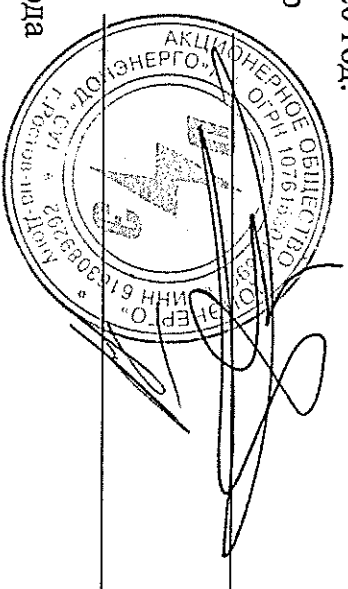
Общество подтверждает, что вспышка вирусной инфекции (коронавирус COVID-19) не оказало существенного влияния на финансовое положение Общества и на восприятие информации заинтересованными пользователями отчетности Общества за 2020 год.

Генеральный директор
АО «Донэнерго»

С.В. Сизиков

Главный бухгалтер
АО «Донэнерго»

Т.Ю. Гупченко



«16» марта 2021 года