

ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.03.2019

№ 87-р

г. Вологда

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2020 – 2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2020 - 2024 годы согласно приложению 1.

2. Установить показатели энергетической эффективности объектов, создание и модернизация которых планируются производственными или инвестиционными программами организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 2.

3. Организациям, указанным в приложении 3 к настоящему приказу, привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными настоящим приказом требованиями до 1 октября 2019 года.

4. Признать утратившими силу:

приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 31 марта 2014 года № 59 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области»;

приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 28 ноября 2014 года № 658 «О внесении изменений в приказ РЭК области от 26 декабря 2013 года № 891»;

пункты 2, 9 приказа Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 25 февраля 2015 года № 78 «О внесении изменений в некоторые правовые акты РЭК области в части ОАО «ФосАгро-Череповец»;

приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 24 марта 2015 года № 98 «Об утверждении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго»;

пункты 2, 6 приказа Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 31 марта 2015 года № 104 «О внесении изменений в некоторые правовые акты РЭК области в части ОАО «Тотемская ЭТС»;

пункты 4 приказа Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 8 апреля 2015 года № 119 «О внесении изменений в некоторые правовые акты РЭК области в части ООО «Сухонский ЦБК»;

пункты 2- 4 приказа Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 17 апреля 2015 года № 122 «О внесении изменений в некоторые правовые акты РЭК области в части ЗАО «Электросеть»;

пункт 3 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 20 апреля 2016 года № 36-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты РЭК области в отношении отдельных территориальных электросетевых организаций»;

пункт 2 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 20 апреля 2016 года № 37-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области в части ГП ВО «Областные электротеплосети»;

пункт 1 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 11 мая 2016 года № 56-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области в части ГП ВО «Вожегодская ЭТС»;

пункт 1 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 23 июня 2016 года № 76-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП «Грязовецкая электротеплосеть»;

пункт 1 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 23 июня 2016 года № 77-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП «Коммунальщик»;

пункт 1 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 23 июня 2016 года № 78-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты в части МУП сельского поселения Сямженское «Сямженская электросеть»;

пункт 4 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 115-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-

энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Бабаевская ЭТС»;

пункт 4 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 116-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Вожегодская ЭТС»;

пункт 4 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 117-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части АО «Тотемская ЭТС»;

пункт 6 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 16 сентября 2016 года № 118-р «О внесении изменений в некоторые правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области и Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области в части ГП ВО «Череповецкая ЭТС»;

приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 2 ноября 2016 года № 213-р «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 31 марта 2014 года № 59»;

приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 2 ноября 2016 года № 215-р «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 24 марта 2015 года № 98»;

подпункт 1.2 пункта 1 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 26 декабря 2017 года № 724-р «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Региональной энергетической комиссии Вологодской области»;

пункт 1 приказа Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 14 марта 2018 года № 49-р «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 31 марта 2014 года № 59 и признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 16 декабря 2015 года № 858».

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пункта 4, который вступает в силу с 1 января 2020 года.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 28.03.2019 № 87-р

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2020 - 2024 годы

1. Основные положения

1. В программах энергосбережения и повышения энергетической эффективности необходимо отразить значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий.

2. Экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий определяются в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельно в отношении каждого мероприятия.

3. Срок окупаемости мероприятия определяется как период времени, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от реализации данного мероприятия. Срок окупаемости мероприятия не может превышать нормативный срок эксплуатации оборудования и (или) сооружения, на котором внедряется указанное мероприятие.

4. Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционные программы, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и (или) требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020 - 2024 годы с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

5. При отсутствии одного из видов энергетических ресурсов целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности по этому ресурсу не рассчитываются.

6. Обязательным мероприятием по энергосбережению и повышению энергетической эффективности является снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

7. Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны:

- обеспечить доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня в 2020-2024 годах - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

- содержать мероприятия, направленные на снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020 - 2024 годы для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
1.	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям		
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	процентных пункта	Пункт 1.3 - Пункт 1.4

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета		
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100
2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11	Общее количество зданий,	шт.	Принимается на каждый год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета		реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3.	Сокращение расхода энергоресурсов при эксплуатации зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности		
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году,

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
	эксплуатации которых используется холодная вода		предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м ³ /м ³	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м ³	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
3.11	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м ³ /м ³	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15	Суммарный технологический эффект	м ³	Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.18 / Пункт 3.17

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м ³ /м ³	Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м ³ /м ³	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23	Суммарный технологический эффект	м ³	Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м ³	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м ³	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/ м ³	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м ³	Пункт 3.28 - Пункт 3.29

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м ²	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м ²	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м ²	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м ²	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Алгоритм расчета
			программы
4.	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов		
4.1	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.2	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.3	Оснащенность организации осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 4.2 / Пункт 4.1 x 100

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 28.03.2019 № 87-р

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Показатель энергетической эффективности	Единица измерения
1.	Потери холостого хода/потери короткого замыкания	кВт
2.	Сопротивление постоянному току при 20°C	Ом/км
3.	Удельная величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	кВтч/км
4.	Прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению организации)	–

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 28.03.2019 № 87-р

Перечень организаций, осуществляющих передачу электрической энергии

№ п/п	Наименование сетевой организации
1.	Акционерное общество «Вологодская Областная Энергетическая Компания»
2.	Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»
3.	Акционерное общество «Сокольский деревообрабатывающий комбинат»
4.	Акционерное общество «Апатит»
5.	Акционерное общество «Электросеть»
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Устюженские электросети»
7.	Муниципальное унитарное предприятие города Череповца «Электросеть»
8.	Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»
9.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»
10.	Северный филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Кирилловская электросеть»
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис»
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Череповецкая электросетевая компания»
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Электротеплосеть»
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит Альфа»
16.	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Вологдаэнерго»
17.	Публичное акционерное общество «Северсталь»