Министерство жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области

П Р И К А З

От 27.06.2024 № 107

г. Курск

Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Курской области на 2024-2029 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и постановлением Губернатора Курской области от 06.06.2018 № 189-пг «Об утверждении Положения о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Признать утратившим силу приказ от 07.06.2024 № 99 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Курской области на 2024-2029 годы», Министерства жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области.

2. Управлению ТЭК Министерства жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области (А.Н. Шиков) в соответствии с требованиями действующего законодательства обеспечить в установленные сроки государственную регистрацию и опубликование настоящего приказа.

3. Настоящий приказ вступает в силу с истечении 10 календарных дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения возникшие с 1 января 2024 года.

Временно исполняющий
обязанности министра А.В. Мулевин

УТВЕРЖДЕНА
приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
и ТЭК Курской области
от 27.06.2024 № 107

Инвестиционная программа филиала «Волго-Вятский» АО «Обронэнерго» в границах Курской области на 2024-2029 годы.

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ФИЛИАЛЕ «ВОЛГО-ВЯТСКИЙ» АО "ОБОРОНЭНЕРГО"

Региональное расположение:

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расположен: г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д.177
Территориально электросетевое хозяйство филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» располагается на территории Курской области в лице РЭС «Курский».
Центральный офис АО «Оборонэнерго» расположен: г. Москва, 1-й Красносельский д. 11

Организационные и юридические данные о предприятии:

Полное название предприятия:

Филиал «Волго-Вятский» Акционерное Общество «Оборонэнерго»

Организационно-правовая форма: Акционерное Общество.

Форма собственности: Федеральная.

Почтовый адрес предприятия: 603003 Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 177

Телефон, факс, электронная почта: Тел. +7(831) 272-52-80;

E-mail: info@vt.oen.su

Руководитель филиала: Директор филиала Варгузин Юрий Петрович Учредителем предприятия является Российская Федерация в лице Министерства Обороны РФ.

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Курской области осуществляет функции по передаче электрической энергии и в соответствии с Уставом и положением предприятия, определяющие предмет и цели деятельности предприятия.

На территории Курской области осуществляется передача электрической энергии потребителям, через находящиеся в ведении филиала электрические сети ЮкВ, 6кВ и 0,4кВ.

СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ЗДАНИЙ

Административных и административно-производственных зданий в собственности филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в зоне обслуживания филиала на территории Курской области нет.

СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ АВТОТРАНСПОРТА И СПЕЦТЕХНИКИ

Автотранспорта и спецтехники на балансе филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в зоне эксплуатационной ответственности по Курской области 2 единицы.

СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПРИЕМА (ПОСТАВОК) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОСНАЩЕНИИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Курской области имеет 49 точки приема электрической энергии, и 506 точек поставки электрической энергии.

Точки приема электрической энергии оснащены приборами учета на 100%, а оснащение точек поставки электрической энергии составляет в числовом выражении 499 из 506, что в процентном выражении составляет 98.62%.

ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование	Ед. измерения	2025 (план)*	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 (план)
объем полученной ЭЭ	тыс. кВт Х час	25 190	25 190	25 190	25 190	25 190
Отпуск ЭЭ	тыс. кВт Х час	22 585	22 585	22 585	22 585	22 585
объем потерь ЭЭ при ее передаче потребителям	тыс. кВт Х час	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605
отношение объемов потерь ЭЭ при поставке потребителям к объему полученной ЭЭ	%	10.34	10.34	10.34	10.34	10.34

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО ГОДАМ

№п/п	Наименование	ед.изм.	Год				
			2025	2026 j 2027		2028	2029
Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности							
1	Сокращение потерь электроэнергии на её транспорт	тыс.кВт*ч	19,17	18,47	19,17	17,07	18,47
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетическим ресурсов							
1	Экономия электроэнергии в натуральном выражении	тыс. кВт*ч	19,17	18,47	19,17	17,07	18,47
2	Экономия электроэнергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	66	64	66	59	64

МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

С целью повышения надежности электроснабжения потребителей в 2025-2029 г. г. планируется:

1. Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ;
2. Отключения одного трансформатора на подстанции с двумя и более трансформаторами в режиме «мин» нагрузок.

Энергетическое обследование

В АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» проведено энергетическое обследование объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности и безвозмездном пользовании.

Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ.

выполняется для устранения несимметричных режимов работы сетей, которые приводят к повышенным потерям в сетях и ухудшению качества электроэнергии.

Затраты тыс. руб., без НДС						Целевые показатели энергоэффективности мероприятия	Экономия первичных ТЭР за период в нат. ед. изм. (тыс. кВт*ч)	Эконом. Эффект, (тыс. руб.)
Всего	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г.	2029 г.			
0	0	0	0	0	0	Снижение потерь электрической энергии в сетях	17.5	60

Отключение второго трансформатора в режиме минимальных нагрузок

Затраты тыс. руб., без НДС						Целевые показатели энергоэффективности мероприятия	Экономия первичных ТЭРза период в нат. ед. изм. (тыс. кВт*ч)	Эконом, эффект, (тыс. руб.)
Всего	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			
0	0	0	0	0	0	Снижение потерь электрической энергии в сетях	74.83	258

Оценка эффективности программы

Реализация мероприятий, планируемых в рамках настоящей программы, позволит обеспечить экономию энергетических ресурсов в объеме 244 тыс. руб. с учетом социального экономического эффекта (предотвращение потери прибыли от нарушения предоставления услуг потребителям), гарантирования требуемого качества поставляемых услуг:

ЭР	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Всего
При передаче ЭЭ	**тыс. кВт*ч**	**19,17**	**18,47**	**19,17**	**17,07**	**18,47**	92,33
Экономический эффект при передаче ЭЭ	**тыс. руб.**	**66**	**64**	**66**	**59**	**64**	319

Приложение N 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала "Волго-Вятский"
АО "Оборонэнерго"
_____ Ю.П. Варгузин
_____ 2024г.

ПАСПОРТ ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Филиал " Волго-Вятский" ОАО " Оборонэнерго" на территории Курской Области
на 2025-2029 года

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	60300, Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д.177
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Сиротинин Максим Александрович тел. 8(4862) 44-28-28 e-mail: msirotinin@yz.oen.su
Даты начала и окончания действия программы	2025-2029 г.г.

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2024	0	-	-	-	-	6,235	0,048	-	-	-	-
2025	0	-	-	-	-	2,357	0,066	-	-	-	-
2026	0	-	-	-	-	2,271	0,064	-	-	-	-
2027	0	-	-	-	-	2,357	0,066	-	-	-	-
2028	0	-	-	-	-	2,099	0,059	-	-	-	-
2029	0	-	-	-	-	2,271	0,064	-	-	-	-
ВСЕГО	0	-	-	-	-	11,355	0,319	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО:
Первый заместитель директора -главный инженер
_____ Ф.В. Баранов
_____ 2024 г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель директора по экономике и финансам
_____ А.М. Завьялов
_____ 2024 г.

Приложение N 2
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год 2024г	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Сокращение величины потерь электрической энергии при передачи	тыс. кВт*ч	нет данных	нет данных	18,1	19,170	18,470	19,170	17,070	18,470
1.2	Сокращение относительной величины потерь электрической энергии при передачи	%	нет данных	нет данных	0,09	0,084	0,081	0,084	0,075	0,081
2	Прочие показатели									
2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Приложение N 3
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																	Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы*					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2025г	2026г	2027г	2028г	2029г	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2025г			2026г			2027г			2028г			2029г			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2025г	2026г	2027г	2028г	2029г		
											численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1.	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4кВ	шт.	25	6	5	6	3	5	тыскВт*ч	17,50	4,20	0,52	0,01	3,50	0,431	0,012	4,20	0,52	0,015	2,10	0,258	0,007	3,50	0,431	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Отключение второго трансформатора в режиме "мин" нагрузок	шт.	25	5	5	5	5	5	тыскВт*ч	74,83	14,97	1,84	0,05	14,97	1,841	0,052	14,97	1,84	0,052	14,967	1,841	0,052	14,97	1,841	0,052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Коэффициент для пересчет в тонны условного топлива (Т.У.Т.) применяется согласно ГОСТ Р 51750-2001 "Энергосбережение"

Форма 1. Перечень инвестиционных проектов

на 2024 год

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с постановлением администрации Курской области от 08.08.2019 г. №738-па, постановление от 28.04.2020 г. №444-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановление от 30.04.2021 г. №466-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановление от 04.07.2022 г. №740-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, распоряжение от 05.07.2023 г. №622-рп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы.

реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующих достижение таких целей | | |

Форма 1. Перечень инвестиционных проектов

на 2024 год

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Белгородский" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утверждаемые показатели целевых показателей применимы в соответствии с

реализацией инвестиционных проектов исключительно в рамках технологического присоединения

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Наименование мероприятия инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и значения (фактические) целевых показателей, характеризующих достижение таких целей | | |

Форма 1. Перечень инвестиционных проектов

на 2026 год

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волга-Вятский" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

решением органа исполнительной власти, уполномоченного высшим должностным лицом

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Наименование мероприятия инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и показатели (индикаторы) достижения экономических показателей, характеризующие достижение таких целей | | |

Форма 1. Перечень инвестиционных проектов

на 2027 год

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волга-Вятский" в границах Курской области

(полное наименование субъекта электроэнергетики)

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

(указывается основание исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу)

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Номер/код инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и значения (фактические) целевых показателей, характеризующие достижение таких целей | | |

Форма 3. Перечень инвестиционных проектов

на 2028 год

Акционерное общество "Оборонсервис" филиал "Волга-Нижний" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с

реквизитами решения органа исполнительной власти, уполномоченного финансовому контролю

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Номер/наименование проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и показатели (фактические) оценки конечных показателей, характеризующие достижение этих целей | | |

Форма 3. Перечень инвестиционных проектов

на 2029 год

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Ольга-Витязь" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утверждение плановых значений показателей приведено в соответствии с

утвержденным органом исполнительной власти, уполномоченного законодательством субъекта

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Цели реализации инвестиционных проектов и показатели (фактические) значения количественных показателей, характеризующих достижение таких целей | | |

Приложение № 1
к постановлению АО "Электросети"
от "27" ноября 2025 г. № 182

Перечень мероприятий в целях финансирования инвестиционных вложений по инвестиционным проектам

Акционерное общество "Электросети" филиал "Восточный" в городе Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

млн руб. (с НДС)

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Классификатор инвестиционных проектов | Тип инвестиционного проекта | Цель инвестиционного проекта | Год ввода в эксплуатацию (реализации) по итогу проекта | План снижения стоимости инвестиционного проекта в отношении отдельной инвестиционной единицы | | | | | | | | | Бюджетный объем финансирования на 2025-2034 гг., млн рублей (с НДС) | Фактический объем финансирования за 2025-2034 гг., млн рублей (с НДС) | Фактическое выполнение инвестиционного проекта в натуральном выражении с нарастанием объема капитальных вложений | | | | Объем капитальных вложений по проекту в натуральном выражении нарастающим итогом, млн рублей (с НДС) | Отклонение фактических показателей от плановых показателей, в натуральном выражении, млн рублей (с НДС) | | | Объем фактических капитальных вложений 2026 года по инвестиционным проектам, млн рублей (с НДС) | | | | | | | | |

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от «__» ____ 2016 г. №___

Форма 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

Акционерное общество "Оборонэнергосбыт" филиал "Юго-Западный" в границах Курской области
полное наименование субъекта естественной монополии

Год раскрытия информации: 2024 год

Утверждаемые плановые значения показателей приведены в соответствии с
размером платы за технологическое присоединение, утвержденным инвестиционным программам

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы взаимосвязанных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Год начала реализации инвестиционного проекта | Год завершения реализации инвестиционного проекта | Год окончания реализации инвестиционного проекта по утвержденным инвестиционным программам | | | | Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базовых ценах/цен, всего, млн рублей (без НДС) | | Фактический объем освоения капитальных вложений за (3) 20 год, всего, млн рублей (без НДС) | Оценка полной стоимости приобретаемых земельных участков (за исключением земельных участков, на которых расположены принадлежащие собственнику инвестиционного проекта здания, строения, сооружения), всего, млн рублей (без НДС) | | | | | | | | | | Оценка остатка капитальных вложений, всего, млн рублей (без НДС) | | | | | | Оценка капитальных вложений в приобретаемые основные средства, всего, млн рублей (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем выполненных работ по инвестиционному проекту, всего, млн рублей (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого за период реализации инвестиционной программы (сумма) | Итого за период реализации инвестиционной программы (уменьшенная на корректирующие утверждаемые планы) | Причина несоответствия утвержденного плана |
|---|---|---

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2022 г. № ____

Форма 4. Прогнозная оценка расходов

на модернизацию объектов ПАО «Ленэнерго» в рамках технологического присоединения

по состоянию на 01.01.2022

Регистрационный номер 2022-0001

Наименование инвестиционного проекта: Комплексная модернизация подстанции «Ленинградская» с заменой силовых трансформаторов 110/10 кВ, замена ячеек 10 кВ, замена ячеек 110 кВ

| Номер строки | Наименование показателя | Единица измерения | Сводный показатель стоимости строительства, рассчитанный в ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | Прогнозная стоимость строительства, млн. рублей (с НДС) | Прогнозная стоимость строительства в ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС) | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2021

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с постановлением администрации Курской области от 05.08.2019 г. №738-па, постановление от 28.04.2020 г. №444-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановление от 30.04.2021 г. №468-па администрация Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановление от 04.07.2022 г. №740-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, распоряжение от 05.07.2023 г. №622-ра администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план приобретения основных средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету на год | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2021

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное официальное субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2034 год

Утверждаемые плановые значения показателей приведены в соответствии с постановлением администрации Курской области от 08.08.2019 г. №738-па, постановление от 28.04.2020 г. №444-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановление от 04.07.2022 г. №740-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановление от 30.04.2021 г. №466-па администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, распоряжение от 05.07.2023 г. №622-ра администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы.

реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету на год | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__»_____ 2010 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2023

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с постановлением администрации Курской области от 08.08.2019 г. №736-пп, постановлением от 28.04.2020 г. №444-пп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановлением от 30.04.2021 г. №468-пп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановлением от 04.07.2022 г. №740-пп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, распоряжением от 05.07.2023 г. №922-рп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы.

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план приобретения основных средств и нематериальных активов в бухгалтерском учете на год | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2023

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное и сокращенное публичное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с постановлением администрации Курской области от 08.08.2019 г. №738-пп, постановлением от 28.04.2020 г. №444-пп администрации Курской области от 04.07.2022 г. №740-пп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, постановлением от 30.04.2021 г. №466-пп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы, распоряжением от 05.07.2022 г. №622-рп администрации Курской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" в границах Курской области на 2020-2024 годы.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план приобретения основных средств и нематериальных активов в бухгалтерском учете на год | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2025

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с
реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план приказа основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2026

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные стоимостные значения показателей приведены в соответствии с
реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2027

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с
реквизитами решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год | | |

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2029

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с
реквизитами решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год | | |

Приложение № 6
к приказу Минстроя России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 6. Краткое описание инвестиционной программы. Инвестиционная программа электрического хозяйства под напряжением и (или) отключение объектов капитального строительства для проведения противопожарных работ

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Утверждаемые плановые значения показателей приведены в соответствии с
реквизитами решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу

| Номер группы объектов инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Постановка объектов электрического хозяйства под напряжением и (или) отключение объектов капитального строительства для проведения противопожарных работ в год (2024) | | | | | | | | | | | | Постановка объектов для проведения противопожарных работ в (или) отключение объектов капитального строительства для проведения противопожарных работ | | | | | | | | | | | |

Приложение № 2
к приказу Минэнерго России
от «__» ____ 2021 г. №____

Форма 1. Краткие планово-технико-экономические показатели деятельности субъекта электроэнергетики в электроэнергетике

Акционерное общество "Сибирьэнергоремонт" филиал "Тепло-Энергия" в городе Кузнецке

(полное наименование субъекта электроэнергетики)

Год заполнения: 2020 год

Утверждение экономически обоснованных расходов в 2017 году (2018 г.)

(экономически обоснованные расходы на покрытие технологических потерь электрической энергии)

| Номер строки | Показатели | Единица измерения | Утверждение (расчет) экономически обоснованных расходов на покрытие технологических потерь электрической энергии | | |

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 8. Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Точно-Высокий" в городах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

| Номер группы мероприятий по инвестиционным проектам | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Наименование объекта, выводимого из эксплуатации | Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год (2024) | | | | | Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) по годам реализации | | | | |

Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

реквизиты решения уполномоченного органа исполнительной власти, утверждающего требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов (показатели энергетической эффективности объектов, предусмотренные требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными уполномоченным органом исполнительной власти)			Примечание
			Экономия энергетических ресурсов (снижение потерь электроэнергии) м. период в натуральных единицах измерения, тыс. кВт*ч.			
			Значение	Размерность	%	
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	5
01.	Технологическое присоединение, всего	Г	нд	нд	нд	нд
02.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	нд
03.	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается созданием и программным перспективным развитием электроэнергетики, всего	Г	нд	нд	нд	нд
04.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд
05.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд
06.	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд
1.	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей мощностью свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.1.	Индивидуальные объекты по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.1.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением условных сооружений сетей) в целях осуществления технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.1.3	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов производства электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.1.4	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.2.	Генерирующие объекты по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.2.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением условных сооружений сетей) в целях осуществления технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.2.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов производства электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.2.3	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей в связи с увеличением максимальной мощности всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.4.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.4.2.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.5.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.5.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.5.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-217 Трансформаторная подстанция инв. 864003673 Курская обл., г. Курск, пер. 1-й Сапожковый, д. 12 Замена КТП ПНР	ОИЛП/46/01/0001	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-217 Трансформаторная подстанция инв. 864003673 Курская обл., г. Курск, пер. 1-й Сапожковый, д. 12 Замена на блочно-модульное КТП СМР	ОИЛП/46/01/0001	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция КТП-8 инв. 863060470, Курская обл., Кшенский р-н, д. Халино (Замена КТП) ПНР	ОИЛП/46/01/0002	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.	Реконструкция КТП-8 инв. 863060470, Курская обл., Кшенский р-н, д. Халино (Замена КТП) СМР	ОИЛП/46/01/0002	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-109 Трансформаторная подстанция инв.864003673 643,,Курская обл.,Курск г.,Карла Маркса ул.71, (Замена КТП) ПНР	ОИЛП/46/01/0003	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-109 Трансформаторная подстанция инв.864003673 643,,Курская обл.,Курск г.,Карла Маркса ул.71, (Замена КТП) СМР	ОИЛП/46/01/0003	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (розничный), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Внедрение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.6	Внедрение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	Внедрение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	Внедрение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается созданием и программным перспективным развитием электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.3.2.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъектов Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.4.	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.4.	Строительство КТП взамен ТП-96 инв. № 864004722 , по адресу: 305502, Курская обл, Курский р-н, Клюквинский с/с, Клюква с.	ЖЗЛП/46/04/0002	нд	нд	нд	нд
1.5.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.6.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приобретение автомобиля аварийного с колесной формулой 4х4(2 шт)	ОИЛП/46-06/0901	нд	нд	нд	нд

Приложение № 10
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №____

Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Федеральные округа, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Наличие решения о резервировании земель (+; -; не требуется)	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд (+; -; не требуется)	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую (+; -; не требуется)	Наличие предпринимательских рисков по земельным участкам (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной документации по планировке территории (+; -; не требуется)	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащих отображению в соответствующем документе территориального планирования (федеральный; региональный; местный; не относится)	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) (+; -; не требуется)	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (+; -; не требуется)	Наличие сложившегося заключения экспертных проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие разрешения на строительство (+; -; не требуется)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
01	Технологическое присоединение, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
02	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
03	Инвестиционные проекты, реализация которых обеспечивается сетевыми и программными организациями развития электроэнергетики, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
04	Прочие новые строительство объектов электроэнергетического хозяйства, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
05	Покупка земельных участков для целей размещения инвестиционных проектов, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
06	Прочие инвестиционные проекты, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Технологическое присоединение объектов генерирующих мощностей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Технологическое присоединение объектов по последующему обязательству, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Технологическое присоединение объектов генерирующих мощностей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов по последующему обязательству, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов по последующему обязательству, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Технологическое присоединение объектов генерирующих мощностей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов генерирующих мощностей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объектов генерирующих мощностей, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Установка устройств РПН в сетях, не предусмотренная технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей и иных объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция линий электропередач и иных подстанций, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-217 Трансформаторная подстанция мощ. 86403675 Курская обл., г. Курск, пер. 1-й Суворовский, д. 12 (Замена КТП) ПИР	О/В/Г/46/01/0/001	Центральный	Курская область	г. Курск	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-217 Трансформаторная подстанция мощ. 86403675 Курская обл., г. Курск, пер. 1-й Суворовский, д. 12 (Замена на блочно-модульные КТП) СМР	О/В/Г/46/01/0/001	Центральный	Курская область	г. Курск	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется
1.2.1.1.	Реконструкция КТП-8 мощ. 86500470, Курская обл., Ключевский р-н, д. Халино (Замена КТП) ПИР	О/В/Г/46/01/0/002	Центральный	Курская область	д. Халино	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется
1.2.1.1.	Реконструкция КТП-8 мощ. 86500470, Курская обл., Ключевский р-н, д. Халино (Замена КТП) СМР	О/В/Г/46/01/0/002	Центральный	Курская область	д. Халино	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-109 Трансформаторная подстанция мощ.86403673 645,Курская обл., Курск г.,Карла Маркса ул.71, (Замена КТП) ПИР	О/В/Г/46/01/0/003	Центральный	Курская область	г. Курск	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-109 Трансформаторная подстанция мощ.86403673 645,Курская обл., Курск г.,Карла Маркса ул.71, (Замена КТП) СМР	О/В/Г/46/01/0/003	Центральный	Курская область	г. Курск	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Реконструкция линий электропередач, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередач, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.1	Установка приборов учета, всего, шт., в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.2	Установка приборов учета, всего, диапазон 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.3	Установка приборов учета, всего, диапазон 6 (10) кВ, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.4	Установка приборов учета, всего, диапазон 35 кВ, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.5	Установка приборов учета, всего, диапазон 110 кВ и выше, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.6	Подключение приборов учета к системе сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.7	Подключение приборов учета к системе сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.8	Подключение приборов учета к системе сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.5.9	Подключение приборов учета к системе сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.6	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение иных объектов основных средств, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.7	Реконструкция земли, зданий и сооружений, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.8	Обеспечение защитных мероприятий в целях гражданской обороны, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обеспечивается сетевыми и программными организациями развития электроэнергетики, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусматривающие строительство новых и модернизацию существующих электростанций России, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусматривающие строительство новых и модернизацию существующих электростанций Субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.3	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.	Строительство КТП мощн ТП-96 инв. № 86406722 , по адресу: 305502, Курская обл, Курский р-н, Ближнесмерекинский с/с, Клюква с.	N/В/Г/46/04/0/002	Центральный	Курская область	Курский район	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется
1.5	Покупка земельных участков для целей размещения инвестиционных проектов, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приобретение автомобиля пассажирского с колесной формулой 4х4(3 шт)	О/В/Г/46/06/0/001	Центральный	Курская область	Курский район	филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	-	не требуется

Приложение № 11
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2018 г. №___

Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт

Акционерное общество "Обрезкопирт" филиал "Белгородский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Классификатор инвестиционного проекта	Уровень заключения договора об осуществлении технологического присоединения			Регион (город) по месторасположению (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), или русский	Сроки осуществления мероприятий по технологическому присоединению				Технологическая присоединенная объектов по производству электрической энергии				Технологически присоединенные объекты электросетевого хозяйства				Наименование присоединенного объекта электросетевого хозяйства, по которому изменяется максимальная мощность (распределительного устройства объекта по производству электрической энергии), реконструируемого (генератора или технологически сопряженного с ним энергоблока), который осуществляется в рамках инвестиционного проекта	Нагрузка присоединенной или иной подключаемой (распределительного устройства объекта по производству электрической энергии) по результатам конкурсных лаукционов		Адресная нагрузка, кВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей услуг по передаче электрической энергии, МВт		Мощность трансформаторной или иной подстанции (распределительного устройства объекта по производству электрической энергии), оборудованной (генератором) (генераторами), который осуществляется в рамках инвестиционного проекта, МВА				Срок ввода объектов электросетевого хозяйства, технологически связанных с генерацией (в отношении технологически присоединенных объектов электросетевого хозяйства, технологически связанных с генерацией, которые сооружаются в качестве обязательства сетевой организации по заключенным договорам о технологическом присоединении, которые сооружаются в качестве обязательства сетевой организации по технологическому присоединению, которые сооружаются в качестве обязательства сетевой организации по технологическому присоединению, указанным в пунктах 4 и 5	Схема и программа развития электроэнергетических систем Российской Федерации, утвержденная на год (X-3)		Идентификаторы инвестиционного проекта, предусматривающего выполнение мероприятий по технологическому присоединению, которые сооружаются в качестве обязательства сетевой организации по технологическому присоединению в электрических сетях, указанных в пунктах 4 и 5
			Дата	Номер	Ссылка на электронную систему учета заявок на технологическое присоединение (в случае отсутствия такой системы - "нет")		Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, установленный в рамках инвестиционного проекта (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения)	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объекта электросетевого хозяйства под эксплуатацию		Планируемый в инвестиционной программе срок передачи объекта электросетевого хозяйства в эксплуатацию, год	Планируемый в инвестиционной программе срок передачи объекта электросетевого хозяйства в эксплуатацию, год	Наименование присоединенного объекта по производству электрической энергии	Наименование генератора по договору об оказании услуг по технологическому присоединению объекта по производству электрической энергии	Мощность присоединенных объектов по производству электрической энергии по договорам о технологическом присоединении, МВт		Наименование присоединенного объекта электросетевого хозяйства	Наименование генератора по договору об оказании услуг по технологическому присоединению объекта электросетевого хозяйства	Мощность устройства по получению и технологическому присоединению, МВт				Мощность	Дата исторического максимума																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9	X9

Раздел 2. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения и реализация мероприятий по технологическому присоединению			Среднее за 3 года значение фактических значений с реализацией мероприятий по технологическому присоединению	год (2020)		год 2021		год 2022		год 2023		год 2024		год 2025	
			год (2017)	год (2018)	год (2019)		План	Предложение по корректировке плана	План	Предложение по корректировке плана	План	Предложение по корректировке плана	План	Предложение по корректировке плана	План	Предложение по корректировке плана	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Курская область	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1	Группа мероприятий проекта "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего"	шт.	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.1	Наличие обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по состоянию на 1 января соответствующего года	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.1.1	в том числе не предусматриваемым выполнение работ со стороны сетевой организации	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.1.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.1.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.1.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.2	Наличие обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за пятилетний (истекший) период	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.2.1	в том числе не предусматриваемым выполнение работ со стороны сетевой организации	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.2.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.2.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.2.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.3	Исполнено обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и измерительной (системной) сети	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.3.1	в том числе не предусматриваемым выполнение работ со стороны сетевой организации	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.3.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.3.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.3.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВт[2]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.4	Освоение капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	млн рублей без НДС	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.4.1	в том числе затраты на проектно изыскательские работы	млн рублей без НДС	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.4.2	в том числе затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.4.3	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.4.4	в том числе затраты не включаемые в смету на технологическое присоединение	млн рублей без НДС	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под вводимые в ремонт мощности в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.5.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.5.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.5.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.6	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.6.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.6.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.1.6.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		МВА	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		км	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
		Другое[3]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.2	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего"	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1	Количество обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на состояние на 1 января, соответствующего года	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.2	Исполнено обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.2.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.2.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.2.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.2.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3	Исполнено обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт.[1]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВт[2]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4	Освоение капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	млн рублей без НДС	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.1	в том числе затраты на проектно изыскательские работы	млн рублей без НДС	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.2	в том числе затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.3	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.4	в том числе затраты не включенные в плату за технологическое присоединение	млн рублей без НДС	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.5	Поставлено объектов электросетевого хозяйства под нагрузкою в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.5.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.5.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.5.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.6	Вновь созданная инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.6.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.6.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.6.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		МВА	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		км	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		Другое[3]	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

[1] шт. договоров об исполнении технологического присоединения к электрическим сетям

[2] МВт максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей

[3] Графа, заполняется только если "км", значение не вводится

[4] Значения показателей показателей и их изменения формируются по аналогии с такой статистикой, указанной в пункте, номера которых начинаются с цифры 1

[5] При необходимости указания более измерения отличного от МВт, МВА и км вместо слова "Другое" указывается наименование иной единицы измерения

Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Фактические значения показателей мощности, протяженности, кВт (км)			Среднее за 3 года значение фактических показателей мощности, протяженности, кВт (км)[1]	Значения стандартизированных ставок за 2019 год, тыс. рублей	Индекс сметной стоимости	Плановые значения стоимости на 2020 год, тыс. рублей[2]
		Год 2017	Год 2018	Год 2019				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Курская область	нд[3]	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего"[4] [п.1.1.1+п.1.1.2+п.1.1.3+п.1.1.4+п.1.1.5]	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	0	нд	нд	нд	С2	нд	0
1.1.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	0	нд	нд	нд	С3	нд	0
1.1.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	нд	нд	нд	С4	нд	0
1.1.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	нд	нд	нд	С4	нд	0
1.1.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	нд	нд	нд	С4	нд	0
1.2	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего"[5] [п.1.2.1+п.1.2.2+п.1.2.3+п.1.2.4+п.1.2.5]	0	0	0	0	нд	0	0
1.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	0	0	0	0	С2	0	0
1.2.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	0	0	0	0	С3	0	0
1.2.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	С4	0	0
1.2.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	С4	0	0
1.2.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	С4	0	0

[1] Определяется как (столбец (ст.)3+ст.4+ст.5)/3

[2] Определяется как ст.6*ст.7*ст.8/1000, за исключением пункта (п.) 1.1 и п.1.2 (Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего" и Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего")

[3] Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат

[4] В п.1.1 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.1.1 - 1.1.5 соответствующих столбцов

[5] В п.1.2 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.2.1 - 1.2.5 соответствующих столбцов

[6] Словосочетания вида «год Хх», «год (Х-1)» заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как год, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (в проекте инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу) минус количество лет, равных числу указанному в словосочетании после знака «-».

[7] Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1.

Приложение № 12
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. № ___

Форма 12. Карта-схема инвестиционной программы. Обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Номер/шифр инвестиционного проекта (до реализации, для исполненного проекта)	Тип/вид в зависимости от цели инвестиционного проекта	Показатель конца планируемого периода	Показатель конца последнего отчетного периода	Год ограничения полезного использования основных средств по последней стадии	Инвестиционные проекты, предусмотренные к выполнению:				Реализация инвестиционного проекта обусловлено в необходимостью выполнения требований:		Инвестиционные проекты, в отношении которых планируется осуществление мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусматривающих снижение объема потребления энергетических ресурсов, в том числе топливно-энергетических ресурсов, в натуральном выражении, в расчете на единицу производимой продукции (выполняемых работ, оказываемых услуг)	Инвестиционные проекты, в отношении которых осуществляется обязательное энергетическое обследование	Наименование трансформаторной или иной подстанции, линии электропередачи (группы линий электропередач), реконструкция которых (модернизация, техническое перевооружение, выполняемые в рамках инвестиционного проекта)	Нагрузка по результатам замеров трансформаторной или иной подстанции, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение, которой предусмотрены в составе инвестиционных проектов		Среднесуточная нагрузка, тыс. кВт	Максимальная мощность электросетевого оборудования потребителей услуг по документам и технологическим присоединениям	Мощность трансформаторной или иной подстанции, реконструкция (модернизация, или техническое перевооружение которой осуществлялось в рамках инвестиционного проекта						Протяженность линий или материалов (работ), монтаж которых осуществлено, км		Затраты, учтенные в ценовом решении инвестиционного проекта	Неудовлетворительная динамика состояния показателя результатов	
							группа первичных мероприятий, предусматривающих отмену в рассматриваемом периоде лимиты (граничные значения)	приказ(ы) федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора (выполнение предписаний)	приказ(ы) федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора (выполнение предписаний)	приказ(ы) иного государственного органа (организации, осуществляющей деятельность в сфере энергоснабжения) в отношении которого(которой) установлены обязательные требования, выполнение которых предотвращает причинение вреда охраняемым законом ценностям	законодательством Российской Федерации (+/-)	установлены разным нормативным актам (+/-)																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-217 трансформаторная подстанция инв. 86400245 Курская обл., г. Курск, пер. 1-й Сумской, д. 12 (Замена КТП ПО)	О-В/Н/46/0/000/2	ВИП	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	реконструкция	нет	+
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-217 трансформаторная подстанция инв. 86400245 Курская обл., г. Курск, пер. 1-й Сумской, д. 12 (Замена на блочно-модульную КТП СМР	О-В/Н/46/0/000/1	ВИП	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	0,25	0,25	0,25	0,25	нет	нет	нет	нет	реконструкция	нет	+
1.2.1.1.	Реконструкция КТП-4 инв. 86000670, Курская обл., Кожевенский р-н, д. Ломинк (Замена КТП ПО)	О-В/Н/46/0/000/2	ВИП	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	реконструкция	нет	+
1.2.1.1.	Реконструкция КТП-4 инв. 86000670, Курская обл., Кожевенский р-н, д. Ломинк (Замена КТП СМР	О-В/Н/46/0/000/2	ВИП	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	0,25	0,25	0,25	0,25	нет	нет	нет	нет	реконструкция	нет	+
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-100 трансформаторная подстанция инв.86400(ПП 641,Курская обл,Курск г.,Карла Маркса ул,79, (Замена КТП ПО)	О-В/Н/46/0/000/3	ВИП	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	реконструкция	нет	+
1.2.1.1.	Реконструкция ТП-100 трансформаторная подстанция инв.86400(ПП 641,Курская обл,Курск г.,Карла Маркса ул,79, (Замена КТП СМР	О-В/Н/46/0/000/3	ВИП	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	0,25	0,25	0,25	0,25	нет	нет	нет	нет	реконструкция	нет	+

Приложение № 13
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (включения объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ), год	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства (объектов теплоснабжения) в эксплуатацию, год	Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (X-1)[1] (срок ввода объекта теплоснабжения в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, городского округа с численностью населения пятьсот тысяч человек и более или города федерального значения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти), год	Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (2017 (схема теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденная органом местного самоуправления)		Реализация инвестиционного проекта предусматривается решением Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления) (+,-)	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:	
						Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год2017[2] (схемой теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденной органом местного самоуправления), год	Реквизиты решения высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации и указание на структурные единицы схемы и программы (реквизиты решения органа местного самоуправления об утверждении схемы теплоснабжения и указание на структурные единицы схемы теплоснабжения)		противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварии (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1,3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № 14
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 14. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Наименование документа, обосновывающего оценку полной стоимости инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС): Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации	средств, получаемых от использования ресурсов, реализация которых подлежит регулированию государственными (муниципальными)	иных источников финансирования	Остаток капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Принятие основных средств (нематериальных активов) к бухгалтерскому учету: Год принятия к бухгалтерскому учету	Первоначальная стоимость, млн рублей	Эффект, достигаемый в рамках инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта, для целей реализации контроля инвестиционных проектов продукция/товаров покупки земельного участка	Характеристики объекта инвестиционной деятельности: Мощность силовых трансформаторов, МВА: значение до	значение после	Увеличение пропускной способности электропередачи в результате осуществления технологического присоединения к электрических сетям, км: значение до	значение после	Изменение пропускной способности электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения, км: значение до	значение после
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15.1.1	15.1.2	15.2.1	15.2.2	15.3.1	15.3.2
1.4.	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Строительство ВЛ 110кВ Н1-50 инв. № 264004722 , по адресу: 305503, Курская обл, Курский р-н, Кисловский с/с, Кожевн	N-ВЦГ/46/94/0002	3,264	ССР	3,264	0,000	0,000	3,264	0,000	2,720	2024	2,720	В результате выполнения инвестиционной программы ожидается повышение качества и надежности потребителей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0	0	0	0	0	0
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		6,479	0,000	6,479	0,000	0,000	6,479	0,000	5,399	0,000	5,399		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Приобретение автобуса высокопроходимого с колесной формулой 4х4(2 шт)	О-ВЦГ/46/95/0001	6,479	ПП	6,479	0,000	0,000	6,479	0,000	5,399	2025	5,399		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 15
к приказу Минэнерго России
от «__» ____ 2015 г. №___

Форма 15. Краткое описание инвестиционной программы. Обязательные необходимости реализации инвестиционных проектов

Акционерное общество "Обуховимаш" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Классификатор инвестиционных проектов	Наличие технического потенциала в системах теплоснабжения			Размер платы за подключение	Сроки осуществления мероприятий по подключению				Присоединение источников тепловой энергии или тепловых сетей к системе теплоснабжения				Максимальная или объем теплоснабжения, резервируемая или занимаемая мощность, которая осуществляется в рамках заключенного договора	Фактическая тепловая мощность, нагрузка (средняя за последний год), объем теплоснабжения, Гкал/ч (м³/ч)	Тип и мощность объекта теплоснабжения (присоединяемых тепловых сетей, диаметр тепловых сетей), протяженность (реконструкция) которого осуществляется в рамках инвестиционного проекта				Схема теплоснабжения		Идентификаторы теплоснабжения проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по подключению к системам теплоснабжения, которые создаются в качестве самостоятельных объектов строительства, реконструкции, модернизации и (или) технического перевооружения источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, в отношении которых в отдельном порядке в составе технического задания, являющегося неотъемлемой частью договора на подключение (технологическое присоединение), в соответствии с пунктами 6 и 7 Правил технологического присоединения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. № 307 «О порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения и порядке недискриминационного определения платы за такое подключение (технологическое присоединение) на территории Российской Федерации» (далее соответственно - Правила технологического присоединения, Правительство Российской Федерации), устанавливаются технические условия подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения (технические условия)
			Дата	Номер	Количество свободной мощности для подключения к системе теплоснабжения, предусматриваемой в технических условиях на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства, реконструкции, модернизации и (или) технического перевооружения источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, или отсутствующих свободных мощностей для такого подключения (технологического присоединения)		Срок осуществления мероприятий по подключению, включенных в разные инвестиционные проекты в соответствии с регионом и системами теплоснабжения	Планируемый к инвестиционной программе срок включения объектов капитального строительства или достижения целевых показателей		Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объекта теплоснабжения в эксплуатацию, год	Наименование подключенных объектов теплопотребления	Наименование чаша/ов по договору с подключенным к системам теплоснабжения объектом теплоснабжения	Мощность (нагрузка) подключенных объектов теплоснабжения по документам, подтверждающим подключение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения, Гкал/ч						Тип	Мощность	Тип	Мощность			
							год	квартал					Я	Прочие					Ж	Прочие	Ж	Прочие			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № 16
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2015 г. №___

Форма 16. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения, объекта по производству электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)	Показатель оценки технического состояния	Показатель оценки последствий отказа	Год определения показателей оценки технического состояния и последствий отказа	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:				Реализация инвестиционного проекта обусловлена необходимостью выполнения требований:		Инвестиционным проектом осуществляются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в обязательном порядке достижения утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+;-)	Инвестиционным проектом осуществляются обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+;-)	Наименование объекта теплоснабжения (объекта по производству электрической энергии), реконструкции (модернизации или технического перевооружения) которого осуществляется в рамках инвестиционного проекта	Фактическая тепловая нагрузка (располагаемая тепловая мощность) объекта теплоснабжения, Гкал/ч (т/ч)	Мощность объекта теплоснабжения (производительность паровой станции, диаметр тепловых сетей), строительство (реконструкция) которого осуществляется в рамках инвестиционного проекта				Задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта	Необходимость замены физически изношенного оборудования подтверждается результатами:	
							противоаварийных тренировок, предусмотренных актами о расследовании причин аварий (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, выданных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)	иных предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора (реквизиты предписаний)	предписаний иных органов государственной власти (указать наименование органа исполнительной власти)	законодательства Российской Федерации (+;-)	регламентов рынков электрической энергии (+;-)						всего, Гкал/ч (т/ч, км)	всего за вычетом мощности наиболее крупного источника тепловой энергии (насосного агрегата), Гкал/ч (т/ч)				технического освидетельствования (+;-)	технического обследования (+;-)
																		До	После	До	После			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № 17
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы				
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5
1	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Сайт Министерства экономического развития РФ	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов от 22 сентября 2023	104,8%	104,6%	104,6%	104,6%	104,6%

Приложение № 18
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной

Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Наименование субъекта Российской Федерации: Курская область

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029
1	2	3	4	5	6	7	8
	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.		0,459				
	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.		0,208				
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ВН ($П_{saidiВН}$), час.			2,3310	2,2960	2,2616	2,2277
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ВН ($П_{saifiВН}$), шт.			0,56439	0,55592	0,54759	0,5394
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки СН2 ($П_{saidiСН2}$), час.			2,33098	2,29602	2,26158	2,22765
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки СН2 ($П_{saifiСН2}$), шт.			0,56439	0,55592	0,54759	0,53937
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки СН1 ($П_{saidiСН1}$), час.			2,33098	2,29602	2,26158	2,22765
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки СН1 ($П_{saifiСН1}$), шт.			0,56439	0,55592	0,54759	0,53937
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки НН ($П_{saidiНН}$), час.			0,0016	0,00158	0,00155	0,00153
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки НН ($П_{saifiНН}$), шт.			0,0019	0,00187	0,00184	0,00182
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)		1	1	1	1	1

Приложение № 19
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №___

Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации

Год раскрытия информации: 2024 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	Курская область