

Паспорт инвестиционного проекта
«Строительство кабельных линий 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1257, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мира, 32 до трансформаторной подстанции ТП-1830, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, Гагарина, 47б, город Екатеринбург»

ФГАОУ ВО «УрФУ имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»

Оглавление

а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	5
б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;	5
в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;	5
г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	6
д) графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов; .	6
е) отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;	6
ж) информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;	7
з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;	7
и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы); ...	7
к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;	7
л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;	7

м) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;7

н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:8

в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;8

в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;9

- о) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;9
- р) информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации); (пп. "р" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86) 10
- с) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим (пп. "с" введен Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)..... 11

а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

P_EPK_URFU

б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;

Целью реализации настоящего проекта является повышение надежности электрической сети, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и повышение безопасности эксплуатации линий электропередач.

Задачи проекта: улучшение технико-экономических показателей работы ЭПК УрФУ будет достигнуто за счёт уменьшения объёмов финансирования, направляемых на ликвидацию возможных аварий на ветхих электрических сетях, и на компенсацию возможных убытков потребителей, возникающих в результате нарушения электроснабжения.

Для обеспечения 2-ой категории электроснабжения ТП-1830, необходимо организовать второй независимый источник питания.

ТП-1830 получает питание по двум КЛ-6кВ от ТП 1095 «ТП 1095 – ТП 1830 ф.1» L= 360 м. год прокладки 1961, «ТП 1095 – ТП 1830 ф.2» L= 370 м. год прокладки 2007. КЛ-6кВ «ТП 1095 – ТП 1830 ф.1» выработала нормативный срок эксплуатации (30 лет) и не обеспечивает передачу мощности для потребителей ТП-1830. Для обеспечения 2-й категории электроснабжения государственных служб: Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области, ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в свердловской области», необходимо организовать второй независимый источник питания от ТП-1257. Наличие второго источника питания позволит разгрузить ТП-1095 1930 года постройки, что обеспечит надежность электроснабжения социально значимых объектов: детский сад, студенческое общежитие, спортивный стадион, жилые дома в квартале ул. Малышева – ул. Мира – пер. Отдельный – ул. Гагарина.

Этапы реализации инвестиционного проекта – не предусмотрены.

Сроки реализации инвестиционного проекта: IV квартал 2024 г.

Результаты реализации инвестиционного проекта: повышение надежности электрической сети, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и повышение безопасности эксплуатации линий электропередач.

Марка кабеля АСБ-10-3х240, протяженность 700 м.

в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;

нет данных

г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

нет данных

д) графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;

№ п/п	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование работ	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Технические характеристики планируемых к выполнению работ (протяженность, сечение жилы, уровень напряжения и др.)						Объем работ		Номер расценок, указанных в Удмуртском нормативе цен на типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Министерства энергетики России от 26.02.2024 № 131	Численное значение УИЦ, тыс. руб.	Коэффициенты перевода (пересчета) от базового УИЦ к УИЦ субъектов Российской Федерации (раздел XXIX)		Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен на 01.01.2023, тыс. руб. без НДС	Индекс-дефлятор ¹⁾	Итого в соответствии с укрупненными нормативами в проектных ценах соответствующих лет, тыс. руб., без НДС	Наличия соответствия абзцу 1 п.32 Основ ценнообразования дейст	Планируемая сумма средств на реализацию мероприятий, указанной в приложении "План освоения капитальных вложений по инвестициям или проектам" к приказу № 1357, млн. руб.
						Уровень напряжения, кВ	Сечение жилы	Протяженность, км	Количество труб, шт	Диаметр трубы, мм	Тип оборудования	Ед.изм	Количество			Коэффициент перевода (пересчета) от базового к уровню УИЦ субъекта РФ	Коэффициент					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	1.2.2.1	Кабель АСБ-10 3х240	P_EPK_URFU	2024	2024		240					км	0,700	K1-08-2	4 928,00	Ц1-118-10	1,46	Формула расчета = ст.14 x ст.16 x ст.18 5 036,416	1,053	5 303,346	да	5,303
2	1.2.2.1	ГНБ под ул.Малышева	P_EPK_URFU	2024	2024				1	90-140		км	0,050	H1-01-1	26 087,97	Ц1-118-5	1,44	1 878,334	1,053	1 977,886	да	1,978
3	1.2.2.1	Устройство траншеи благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов Благоустройство с газонам	P_EPK_URFU	2024	2024							км	0,435	B2-02-3	4 525,23		1	1 968,475	1,053	2 072,804	да	2,073
4	1.2.2.1	Благоустройство по трассе без учета восстановления газонов	P_EPK_URFU	2024	2024							км	0,185	B2-02-1	2 836,51		1	524,754	1,053	552,566	да	0,553
5	1.2.2.1	Устройство траншеи КЛ с укладкой труб Благоустройство по трассе без учета восстановления газонов	P_EPK_URFU	2024	2024							км	0,03	B2.1-02-1	5 917,92		1	177,538	1,053	186,948	да	0,187
6	1.2.2.1	Благоустройство тротуар	P_EPK_URFU	2024	2024							м.кв.	537,5	B4-01	2,36		1	1 268,500	1,053	1 335,731	да	1,336
7		Всего																10 854,017		11 429,281		11,429

е) отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;

Наименование мероприятия	Сметная стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС				
	Всего	СМР	ПИР	Оборудование и материалы	Прочие
Строительство кабельных линий 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1257, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мира, 32 до трансформаторной подстанции ТП-1830, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, Гагарина, 476, город Екатеринбург					

ж) информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;

Строительство кабельных линий 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1257, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мира, 32 до трансформаторной подстанции ТП-1830, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Екатеринбург, Гагарина, 47б, город Екатеринбург.

з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации по выполнению мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;

Мероприятие проводится не в рамках, определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);

Не входит в данную категорию;

к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

Не входит в данную категорию;

л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;

Не входит в данную категорию;

м) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с [пунктом 13\(1\) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг](#), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

Не входит в данную категорию;

н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся:

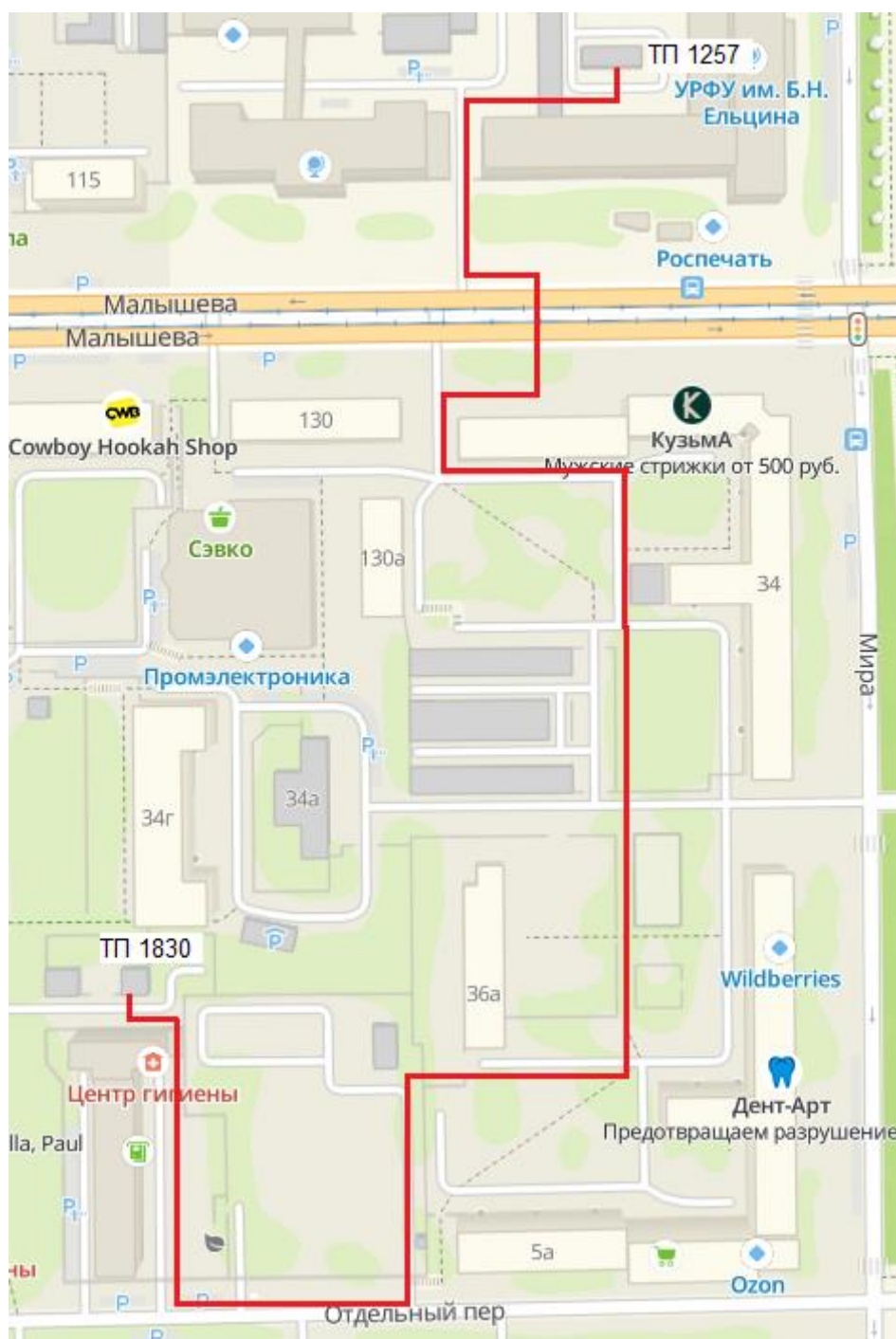
в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт;

Не входит в данную категорию;

в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации в Единой энергетической системе России линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;
Не входит в данную категорию;

о) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;
Не входит в данную категорию;

п) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных;



р) информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации);

(пп. "р" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

Не входит в данную категорию;

с) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим

(пп. "с" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.01.2021 N 86)

Не входит в данную категорию;