



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 марта 2021 года

№ 47-ЭЭ

г. Новосибирск

Об установлении на период 2022-2024 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области»

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Утвердить перечень организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на которые распространяется действие настоящего приказа (далее - регулируемые организации), согласно приложению № 1.

2. Установить на период 2022-2024 годов следующие требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы) для регулируемых организаций:

1) показатели снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в отчетном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программ, достигнутые по итогам реализации программ, согласно приложению № 2;

2) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации программ (далее – целевые показатели), согласно приложению № 3;

3) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы, и сроки их проведения согласно приложению № 4;

4) показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности

регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, согласно приложению № 5;

5) показатели энергетической эффективности оборудования подстанций, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям регулируемых организаций в 2022-2024 годах, согласно приложению № 6;

б) показатели энергетической эффективности линий электропередачи, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям регулируемых организаций в 2022-2024 годах, согласно приложению № 7.

3. Утвердить принципы определения регулируемыми организациями в программах значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемых сроков их окупаемости согласно приложению № 8.

4. Регулируемым организациям в срок до 1 сентября 2021 года:

1) привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными настоящим приказом требованиями, а также в соответствие с требованиями приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» и представить их в департамент по тарифам Новосибирской области;

2) определить в своих программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости в соответствии с принципами, установленными пунктом 3 настоящего приказа.

5. Регулируемым организациям представить в департамент по тарифам Новосибирской области:

1) в срок до 1 февраля 2022 года и до 1 февраля 2023 года – предложения о корректировке установленных настоящим приказом требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части:

- целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации программы;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

- показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности;

2) в срок до 1 февраля 2024 года – предложения об установлении на период 2025-2027 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части:

- целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации программы;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

- показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности;

3) ежегодно в срок до 1 февраля 2023 года, до 1 февраля 2024 года, до 1 февраля 2025 года – отчеты о фактическом исполнении установленных настоящим приказом требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, составленных по форме, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Перечень организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на которые распространяется действие настоящего приказа

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН/ИНН)
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)
3.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)
4.	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)
5.	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)
6.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)
10.	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)
11.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)
12.	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)
13.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843) в лице филиала «Сибирский»
14.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)
15.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс 54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)
16.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)
19.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)

Показатели снижения уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в отчетном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программ, достигнутые по итогам реализации программ

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Снижение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в отчетном году по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программ, %		
		2022 год	2023 год	2024 год
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	0,01	0,01	0,01
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	0,5	0,5	0,5
3.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	0,01	0,01	0,01
4.	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	0,01	0,01	0,01
5.	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	0,2	0,2	0,2
6.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	0,01	0,01	0,01
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	0,51	0,51	0,51
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	0,05	0,05	0,05
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	0,01	0,01	0,01
10.	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	0,01	0,02	0,03
11.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	0,01	0,01	0,01
12.	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	0,03	0,03	0,03
13.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843) в лице филиала «Сибирский»	0,5	0,5	0,5

14.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	0,879	0,5	0,5
15.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс 54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)	0,1	0,1	0,1
16.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)	0,1	0,1	0,1
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)	0,3	0,5	0,2
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)	0,5	0,5	0,5
19.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)	0,5	0,5	0,5

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации программ

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	0,5	0,5	0,5
2.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м ² площади по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	0,5	0,5	0,5
3.	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м ³ объема помещений по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	1	1	1
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, приборами учёта энергоресурсов:				
4.1	электрической энергии	%	100	100	100
4.2	тепловой энергии	%	100	100	100
4.3	газа природного	%	100	100	100
4.4	холодной и горячей воды	%	100	100	100
5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям регулируемых организаций, на 1 условную единицу оборудования подстанций:				
5.1	бензин	%	0,2	0,2	0,2
5.2	дизельное топливо	%	0,2	0,2	0,2
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулируемыми организациями осветительных устройств	%	75	75	75
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%	81	84	87

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы, и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки проведения мероприятий
1.	Разработка и реализация программы сокращения величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям регулируемых организаций	2022-2024 годы
2.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого регулируемыми организациями при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в том числе по его замене на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, по внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий	2022-2024 годы
3.	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии	2022-2024 годы
4.	Мероприятия по сокращению: расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии; расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям регулируемых организаций	2022-2024 годы
5.	Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулируемыми организациями осветительных устройств до уровня не менее 75%	2022-2024 годы
6.	Прочие мероприятия (по усмотрению регулируемых организаций)	2022-2024 годы

Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2022-2024 годах не должен превышать следующие значения:

Наименование показателя	Этажность зданий, строений, сооружений							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Удельный расход тепловой энергии, кДж/(м ³ ·°С·сут)	30,5	29	28	23	20,5	18,5	17	17

2. Здания, строения, сооружения, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2022-2024 годах должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания (строения, сооружения);
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание (строение, сооружение) или их часть;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание (строение, сооружение), в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду таких зданий (строений, сооружений);
- устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);
- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;
- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;

- осветительными устройствами с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулируемых организациями осветительных устройств - не менее 75%;
- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);
- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;
- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;
- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2022-2024 годах должен составлять не менее 0,5.

Показатели энергетической эффективности оборудования подстанций, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям регулируемых организаций в 2022-2024 годах

Наименование оборудования	Основные технические характеристики оборудования		Электрические характеристики оборудования
	Uном, кВ	Номинальная мощность, МВА	Потери холостого хода/потери короткого замыкания, не более, кВт
Трансформаторы	110	6,3	11,5/44
		10	14/60
		16	19/85
		25	27/120
		40	36/172
		63	59/260
		80	70/310
	35	4	6,7/33,5
		6,3	9,2/46,5
		10	14,5/65
		16	21/90
		25	25/115
		32	30/145
	6-10	40	36/170
		0,063	0,2/1,270
		0,1	0,27/1,97
		0,16	0,44/2,75
		0,25	0,54/3,6
		0,4	0,77/5,4
		0,63	1,05/7,6
	1	1,55/10,5	
1,25	1,8/12,4		

Показатели энергетической эффективности линий электропередачи, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемых организаций, либо находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии или необходимых для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям регулируемых организаций в 2022-2024 годах

№ п/п	Наименование линий электропередач	Основные технические характеристики			Электрические характеристики оборудования
		Uном, кВ	сечение, количество жил	марка	Сопротивление постоянному току, не более Ом/км медь/алюминий
1.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена	110-10	300	-	0,0601/0,100
			400	-	0,0470/0,0778
			500	-	0,0366/0,0605
	Кабель с бумажной или поливинил-хлоридной изоляцией	10	240	-	0,077/0,129
		10	185	-	0,099/0,167
		10	150	-	0,122/0,206
		10	120	-	0,153/0,258
		1	240	-	0,077/0,129
		1	185	-	0,099/0,167
		1	150	-	0,122/0,206
		1	120	-	0,153/0,258
		1	95	-	0,194/0,326
		1	70	-	0,260/0,443
		1	50	-	0,370/0,620
2.	Провод	110-35	300/39	АС-300/39	-/0,096
		110-35	240/32	АС-240/32	-/0,118
		110-35	185/29	АС-185/29	-/0,159
		110-35	150/24	АС-150/24	-/0,204
		110-35	120/19	АС-120/19	-/0,244
		10	95/16	АС-95/16	-/0,301
		10	70/11	АС-70/11	-/0,422
		10	50/8	АС-50/8	-/0,595
		10	35/6,2	АС-35/6,2	-/0,777
		1	95	СИП-2 4*95	-/0,363
		1	70	СИП-2 4*70	-/0,493
		1	50	СИП-2 4*50	-/0,720
		1	35	СИП-2 4*35	-/0,986

Принципы определения регулируемыми организациями в программах значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемых сроков их окупаемости

Значения целевых показателей рассчитываются регулируемыми организациями в рамках значений целевых показателей, установленных настоящим приказом, на каждый год реализации программы, если определение таких значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемые организации осуществляют регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Рассчитанные значения целевых показателей корректируются регулируемыми организациями исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных инвестиционных программах регулируемых организаций (в том числе в случае внесения в такие инвестиционные программы изменений в установленном порядке) и фактически достигнутых в ходе исполнения программ, а также в случае корректировки департаментом установленных требований к программам.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и ожидаемые сроки их окупаемости определяются регулируемыми организациями в программах отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

- ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.
